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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6220 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 8256

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

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: A 6V RRCID -> 272796 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8549 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
WASHBURN RANCH WELL #: 02WS RRCID -> 285635 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	460	1	674	2	Y	-0-					82
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	454	1	763	2	Y	-0-					82
07	DLQ G-10		583	-0-	583	583	211	1	365	2	Y	6	41	1			47
							7	9									
08	DLQ G-10		220	-0-	220	803	77	1	143	2	Y	-0-					47
09	1300	N	1675	-0-	375	1178	617	1	1058	2	Y	-0-					47
*10	2747	N	1569	-0-	-1178	-0-	601	1	965	2	Y	3					50
							3	9									

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

05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	532	1	781	2	Y	31	47	1			21
							34	9									
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	286	1	480	2	Y	32					53
							35	9									
07	DLQ G-10		273	-0-	273	273	92	1	159	2	Y	20					73
							22	9									
08	DLQ G-10		195	-0-	195	468	64	1	119	2	Y	11	46	1			38
							12	9									
09	1300	N	1013	-0-	-287	181	358	1	613	2	Y	38	46	1			30
							42	9									
*10	2039	N	1858	-0-	-181	-0-	683	1	1097	2	Y	71					101
							78	9									

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

05	1240	N	653	-0-	-587	-0-	264	1	388	2	Y	1	59	1			18
							1	9									
06	1200	N	578	-0-	-622	-0-	215	1	362	2	Y	1					19
							1	9									
07	DLQ G-10		419	-0-	419	419	147	1	254	2	Y	16					35
							18	9									
08	DLQ G-10		274	-0-	274	693	96	1	178	2	Y	-0-					35
09	1300	N	869	-0-	-431	262	316	1	541	2	Y	11					46
							12	9									
*10	900	N	638	-0-	-262	-0-	245	1	393	2	Y	-0-					46

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

05	155	N	72	-0-	-83	-0-	29	1	42	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	42	1	71	2	Y	2					4
							2	9									
07	DLQ G-10		89	-0-	89	89	32	1	56	2	Y	1					5
							1	9									
08	DLQ G-10		34	-0-	34	123	12	1	22	2	Y	-0-					5
09	220	N	97	-0-	-123	-0-	36	1	61	2	Y	-0-					5
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	37	1	60	2	Y	7					12
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 158147 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		425	-0-	425	425	156	1	269	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		393	-0-	393	818	138	1	255	2	Y	-0-					27
09	818	N	-0-	-0-	-818	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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

05	93	N	39	-0-	-54	-0-	16	1	23	2	Y	-0-					4
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	10	1	16	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		16	-0-	16	16	6	1	10	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		12	-0-	12	28	4	1	8	2	Y	-0-					4
09	39	N	11	-0-	-28	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					4
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					4

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

05	1519	N	708	-0-	-811	-0-	10	1	695	3	Y	3					29
							3	9									
06	810	N	315	-0-	-495	-0-	4	1	311	3	Y	-0-					29
07	DLQ G-10		236	-0-	236	236	3	1	233	3	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		485	-0-	485	721	7	1	453	3	Y	23					52
							25	9									
*09	700	N	895	-0-	195	916	14	1	881	3	Y	-0-	18	1			34
*10	2601	N	1685	-0-	-916	-0-	27	1	1640	3	Y	-0-					34
							18	4									

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

05	2077	X	1602	-0-	-475	-0-	23	1	1579	3	N	-0-					-0-
06	2010	X	631	-0-	-1379	-0-	8	1	623	3	N	-0-					-0-
07	2077	X	3	-0-	-2074	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	39	1	2642	3	N	182	182	1			-0-
							200	9									
*09	1620	X	638	-0-	-982	-0-	10	1	628	3	N	-0-					-0-
*10	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	44	1	2675	3	N	-0-					-0-
							23	4									

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

05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					72
06	3270	X	1517	-0-	-1753	-0-	20	1	1497	3	N	-0-					72
07	3379	X	17	-0-	-3362	-0-	17	3			N	-0-					72
08	1829	X	3	-0-	-1826	-0-	3	3			N	-0-					72
*09	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	37	1	2202	3	N	-0-					72
*10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	47	1	2901	3	N	129	118	1			83
							82	4	142	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	66	1	4529	3	N	12	20	1			148
							13	9									
06	2670	X	1629	-0-	-1041	-0-	21	1	1572	3	N	33					181
							36	9									
07	3441	X	1822	-0-	-1619	-0-	25	1	1797	3	N	-0-					181
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					181
*09	3330	X	26	-0-	-3304	-0-	26	3			N	-0-					181
10	3441	X	2946	-0-	-495	-0-	49	1	2897	3	N	-0-					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1620	-0-	-54	-0-	274	1	1314	2	Y	29	42	1			43
							32	9									
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	452	1	2127	2	Y	22	35	1			30
							24	9									
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	483	1	3583	2	Y	8					38
							9	9									
08	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	181	1	1555	2	Y	2	34	1			6
							2	9									
09	2610	X	1355	-0-	-1255	-0-	1343	2	12	9	Y	11					17
10	4061	X	1348	-0-	-2713	-0-	108	1	1212	2	Y	25	32	1			10
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	210	1	1010	2	Y	30	18	1			31
							33	9									
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	262	1	1233	2	Y	21	27	1			25
							23	9									
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	273	1	2021	2	Y	11					36
							12	9									
08	960	X	960	-0-	-0-	-0-	100	1	856	2	Y	4	37	1			3
							4	9									
09	1530	X	272	-0-	-1258	-0-	264	2	8	9	Y	7					10
10	2294	X	687	-0-	-1607	-0-	54	1	607	2	Y	24	26	1			8
							26	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. T. WELL #: 6 RRCID -> 157232 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	694	-0-	-205	-0-	118	1	569	2	Y	6	15	1			12
							7	9									
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	563	1	2646	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
07	3100	N	5359	-0-	2259	2259	636	1	4717	2	Y	5					16
							6	9									
08	3100	N	1680	-0-	-1420	839	175	1	1504	2	Y	1	17	1			-0-
							1	9									
09	2220	X	1325	-0-	-895	-0-	1314	2	11	9	Y	10					10
10	2294	X	749	-0-	-1545	-0-	60	1	674	2	Y	14	18	1			6
							15	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	142	1	680	2	Y	10	10	1			12
							11	9									
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	241	1	1132	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	159	1	1175	2	Y	9					20
							10	9									
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	82	1	703	2	Y	3	23	1			-0-
							3	9									
09	1380	N	881	-0-	-499	-0-	868	2	13	9	Y	12					12
10	1333	N	542	-0-	-791	-0-	42	1	472	2	Y	25	28	1			9
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	226	1	1087	2	Y	23	21	1			27
							25	9									
06	914	X	914	-0-	-0-	-0-	158	1	743	2	Y	12	21	1			18
							13	9									
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	88	1	650	2	Y	2					20
							2	9									
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	484	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
09	900	N	335	-0-	-565	-0-	331	2	4	9	Y	4					7
10	744	N	606	-0-	-138	-0-	48	1	543	2	Y	14	16	1			5
							15	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
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	200	1	961	2	Y	38	39	1			47
							42	9									
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	419	1	1971	2	Y	43	46	1			44
							47	9									
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	504	1	3737	2	Y	10					54
							11	9									
08	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	110	1	942	2	Y	2	48	1			8
							2	9									
09	2430	X	1244	-0-	-1186	-0-	1224	2	20	9	Y	18					26
10	4247	X	632	-0-	-3615	-0-	49	1	557	2	Y	24	38	1			12
							26	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	32	1			16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
09	T. A.		45	-0-	45	45	44	2	1	9	Y	1					3
10	300	X	255	-0-	-45	-0-	20	1	231	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
W. R. WELL #: 2 RRCID -> 157976 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	T. A.		36	-0-	36	36	34	2	2	9	Y	2	84	1			13
10	154	X	118	-0-	-36	-0-	30	1	66	2	Y	20	26	1			7
							22	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
09	T. A.		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-	117	1			21
10	156	X	92	-0-	-64	-0-	27	1	59	2	Y	5	26	1			-0-
							6	9									

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2024

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
10	T. A.		75	-0-	75	75	6 3	1 9	66	2	Y	3	2	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			27
10	T. A.		124	-0-	124	124	10 2	1 9	112	2	Y	2					29

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	46	-0-	46	46	4	1	42	2	Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		312	-0-	312	312	311	2	1	9	Y	1	43	1			6
10	877	X	565	-0-	-312	-0-	45 18	1 9	502	2	Y	16	15	1			7

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			6
10	T. A.		356	-0-	356	356	28 9	1 9	319	2	Y	8					14

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	T. A.		71	-0-	71	71	67	2	4	9	Y	4	45	1			3
10	350	X	279	-0-	-71	-0-	68 61	1 9	150	2	Y	55	25	1			33

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
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2024

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

05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	T. A.		173	-0-	173	173	13	1	148	2	Y	11	6	1			5
							12	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		932	-0-	932	932	726	2	206	9	Y	187	133	1			70
10	1368	X	436	-0-	-932	-0-	27	1	310	2	Y	90	151	1			9
							99	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	T. A.		38	-0-	38	38	36	2	2	9	Y	2	35	1			4
10	74	X	36	-0-	-38	-0-	9	1	20	2	Y	6	8	1			2
							7	9									

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

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			4
10	T. A.		342	-0-	342	342	100	1	221	2	Y	19	17	1			6
							21	9									

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			10
10	T. A.		369	-0-	369	369	29 10	1 9	330	2	Y	9					19

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		105	-0-	105	105	94	2	11	9	Y	10	22	1			-0-
10	272	X	167	-0-	-105	-0-	12 20	1 9	135	2	Y	18	10	1			8

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			5
10	T. A.		245	-0-	245	245	19 7	1 9	219	2	Y	6					11

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			6
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	1020	-0-	1020	1020	72 131	1 9	817	2	Y	119	93	1			32

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

05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2024

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	T. A.		302	-0-	302	302	300	2	2	9	Y	2	36	1			5
10	725	X	423	-0-	-302	-0-	33	1	370	2	Y	18	13	1			10
							20	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	85	1	390	2	Y	70					85
							77	9									
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	128	2	Y	26	43	1			68
							29	9									
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	462	2	Y	10					78
							11	9									
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					78
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	78	1			-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	T. A.		250	-0-	250	250	248	2	2	9	Y	2	57	1			8
10	807	X	557	-0-	-250	-0-	43	1	488	2	Y	24	19	1			13
							26	9									

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

05	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	5	2	Y	1					7
							1	9									
06	T. A.		136	-0-	136	143	20	1	90	2	Y	24					31
							26	9									
07	296	X	153	-0-	-143	-0-	16	1	108	2	Y	26	17	1			40
							29	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					40
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	40	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	T. A.		496	-0-	496	496	490	2	6	9	Y	5	62	1			8
10	1293	X	797	-0-	-496	-0-	60	1	676	2	Y	55	31	1			32
							61	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.		30	-0-	30	30	29	2	1	9	Y	1	27	1			5
10	118	X	88	-0-	-30	-0-	24	1	54	2	Y	9	9	1			5
							10	9									

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

05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2024

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			5
10	T. A.		226	-0-	226	226	17	1	194	2	Y	14	12	1			7
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		43	-0-	43	43	42	2	1	9	Y	1	10	1			2
10	101	X	58	-0-	-43	-0-	18	1	40	2	Y	-0-	2	1			-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	2					6
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			7
10	T. A.		401	-0-	401	401	32	1	366	2	Y	3					10
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					232
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					232
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					232
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					232
09	T. A.		131	-0-	131	131	83	2	48	9	Y	44	276	1			-0-
10	204	X	73	-0-	-131	-0-	5	1	54	2	Y	13	7	1			6
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.		90	-0-	90	90	88	2	2	9	Y	2	30	1			3
10	126	X	36	-0-	-90	-0-	8	1	19	2	Y	8	7	1			4
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			4
10	T. A.		268	-0-	268	268	21 7	1 9	240	2	Y	6					10

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			8
10	14B2	EXT	41	-0-	41	41	3 1	1 9	37	2	Y	1					9

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			5
10	T. A.		149	-0-	149	149	12	1	137	2	Y	-0-					5

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
10	T. A.		238	-0-	238	238	19	1	217	2	Y	2					4
							2	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	25	1			5
10	T. A.		20	-0-	20	20	4	1	9	2	Y	6	8	1			3
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		358	-0-	358	358	29	1	329	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			2
10	14B2 EXT		85	-0-	85	85	7	1	78	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			9
10	T. A.		52	-0-	52	52	4	1	46	2	Y	2					11
							2	9									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	T. A.		618	-0-	618	618	48	1	570	2	Y	-0-					77

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	K	165	-0-	165	165	13	1	152	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		621	-0-	621	621	48	1	573	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		349	-0-	349	349	27	1	322	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			5
10	T. A.		336	-0-	336	336	27 7	1 9	302	2	Y	6					11

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			11
10	T. A.		372	-0-	372	372	30 7	1 9	335	2	Y	6					17

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			3
10	T. A.		171	-0-	171	171	13 11	1 9	147	2	Y	10	8	1			5

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					121
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					121
07	31	X	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					121
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121

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

05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	Y	8	2	1			6
							9	9									
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	85	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	17	1	83	3	Y	6	4	1			8
							7	9									
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	120	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	22	1	89	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	Y	2	3	1			5
							2	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	Y	12	3	1			9
							13	9									
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	9	9	1			9
							10	9									
07	465	N	143	-0-	-322	-0-	23	1	110	3	Y	9	6	1			12
							10	9									
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	152	3	Y	8	9	1			11
							9	9									
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	116	3	Y	6	9	1			8
							7	9									
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	138	3	Y	6	6	1			8
							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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	56	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	80	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	71	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	42	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

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

05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		51	-0-	51	51	9	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		48	-0-	48	99	8	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	165	X	66	-0-	-99	-0-	13	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	78	X	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	66	1	365	3	Y	15	9	1			23
							17	9									
06	420	N	315	-0-	-105	-0-	52	1	255	3	Y	7	15	1			15
							8	9									
07	434	N	239	-0-	-195	-0-	40	1	192	3	Y	6	7	1			14
							7	9									
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	51	1	262	3	Y	6	9	1			11
							7	9									
09	330	N	243	-0-	-87	-0-	47	1	192	3	Y	4	8	1			7
							4	9									
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	41	1	241	3	Y	3	4	1			6
							3	9									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10090 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	3	2	9	Y	2					2
07	T. A.		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	94	3	Y	12	4	1			13
							13	9									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	18	1	85	3	Y	9	11	1			11
							10	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	83	3	Y	8	6	1			13
							9	9									
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	120	3	Y	8	9	1			12
							9	9									
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	22	1	89	3	Y	6	9	1			9
							7	9									
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	Y	5	6	1			8
							6	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	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
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	23	1	128	3	Y	5	7	1			17
							6	9									
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	114	3	Y	5	11	1			11
							6	9									
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	23	1	111	3	Y	3	4	1			10
							3	9									
08	155	N	49	-0-	-106	-0-	8	1	40	3	Y	1	5	1			6
							1	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	35	1	142	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	15	1	89	3	Y	2	3	1			4
							2	9									

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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					14
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	3	2	9	Y	2					16
07	T. A.		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					16
08	T. A.		34	-0-	34	87	34	3			Y	-0-					16
09	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	102	3	Y	8	6	1			14
							9	9									
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	19	1	94	3	Y	6	10	1			10
							7	9									
07	341	N	115	-0-	-226	-0-	19	1	89	3	Y	6	5	1			11
							7	9									
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	132	3	Y	5	7	1			9
							6	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	Y	4	4	1			6
							4	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	T. A.	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					1

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
07	T. A.	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					7

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

05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					6
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	136	3	4	9	Y	4					10
07	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					10
08	T. A.	24	-0-	24	25	23	3	1	9	Y	1					11
09	25 X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					7
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					8
07	T. A.		52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-					8
08	T. A.		1	-0-	1	53	1	3			Y	-0-					8
09	53	X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					7
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	3	4	9	Y	4					11
07	T. A.		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					11
08	T. A.		29	-0-	29	38	28	3	1	9	Y	1					12
09	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					1
07	310	N	177	-0-	-133	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					1
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-					1
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					1
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	3	2	9	Y	2					2
07	T. A.		93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	H15	VIOL	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		137	-0-	137	137	137	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-

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

05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	56	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	589	N	99	-0-	-490	-0-	85	3	14	9	Y	13	14	1			2
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	80	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	467	3	24	9	Y	22	19	1			4

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

05	T. A.		33	-0-	33	33	32	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	T. A.		26	-0-	26	59	23	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	T. A.		67	-0-	67	126	61	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	T. A.		48	-0-	48	174	45	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	202	X	28	-0-	-174	-0-	28	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	374	X	374	-0-	-0-	-0-	351	3	23	9	Y	21	18	1			3

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

05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	65	1	362	3	Y	12	5	1			14
							13	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	67	1	325	3	Y	8	11	1			11
							9	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	67	1	320	3	Y	9	6	1			14
							10	9									
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	88	1	450	3	Y	8	10	1			12
							9	9									
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	83	1	340	3	Y	6	9	1			9
							7	9									
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	72	1	425	3	Y	5	6	1			8
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	115	3	Y	72	19	1			60
							79	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	98	3	Y	5	32	1			33
							6	9									
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	21	1	99	3	Y	6	12	1			27
							7	9									
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	27	1	136	3	Y	5	14	1			18
							6	9									
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	105	3	Y	4	11	1			11
							4	9									
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	125	3	Y	4	6	1			9
							4	9									

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

05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		94	-0-	94	173	94	3			Y	-0-					-0-
09	173	X	-0-	-0-	-173	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7	9	Y	6	6	1			4
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	491	3	13	9	Y	12	9	1			7
07	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1124	3	11	9	Y	10	15	1			2
08	682	X	585	-0-	-97	-0-	578	3	7	9	Y	6	7	1			1
09	660	X	96	-0-	-564	-0-	94	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	1147	X	506	-0-	-641	-0-	491	3	15	9	Y	14	13	1			2

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

05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	16	7	1			20
							18	9									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	83	3	Y	12	16	1			16
							13	9									
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	Y	9	8	1			17
							10	9									
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	13	1	66	3	Y	9	12	1			14
							10	9									
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	14	1	57	3	Y	9	12	1			11
							10	9									
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	6	7	1			10
							7	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	386	N	386	-0-		-0-	-0-	57	1	319	3	Y	9	5	1			14
								10	9									
06	278	N	278	-0-		-0-	-0-	46	1	225	3	Y	6	10	1			10
								7	9									
07	270	N	270	-0-		-0-	-0-	45	1	218	3	Y	6	5	1			11
								7	9									
08	372	N	305	-0-		-67	-0-	49	1	250	3	Y	5	7	1			9
								6	9									
09	300	N	300	-0-		-0-	-0-	58	1	236	3	Y	5	7	1			7
								6	9									
10	348	N	348	-0-		-0-	-0-	50	1	294	3	Y	4	5	1			6
								4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-		-0-	-0-	15	1	82	3	Y	32	8	1			27
								35	9									
06	114	N	114	-0-		-0-	-0-	15	1	74	3	Y	23	25	1			25
								25	9									
07	113	N	113	-0-		-0-	-0-	15	1	74	3	Y	22	15	1			32
								24	9									
08	156	N	156	-0-		-0-	-0-	22	1	110	3	Y	22	24	1			30
								24	9									
09	120	N	113	-0-		-7	-0-	19	1	76	3	Y	16	24	1			22
								18	9									
10	136	N	136	-0-		-0-	-0-	17	1	102	3	Y	15	16	1			21
								17	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-		-0-	-0-	30	1	168	3	Y	12	3	1			9
								13	9									
06	192	N	192	-0-		-0-	-0-	31	1	151	3	Y	9	9	1			9
								10	9									
07	188	N	188	-0-		-0-	-0-	31	1	147	3	Y	9	6	1			12
								10	9									
08	225	N	225	-0-		-0-	-0-	36	1	182	3	Y	6	8	1			10
								7	9									
09	247	N	247	-0-		-0-	-0-	47	1	192	3	Y	7	9	1			8
								8	9									
10	249	N	249	-0-		-0-	-0-	35	1	207	3	Y	6	6	1			8
								7	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	861	N	861	-0-		-0-	-0-	128	1	709	3	Y	22	5	1			17
								24	9									
06	855	N	855	-0-		-0-	-0-	142	1	693	3	Y	18	18	1			17
								20	9									
07	1054	N	758	-0-		-296	-0-	128	1	613	3	Y	15	10	1			22
								17	9									
08	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-	188	1	960	3	Y	16	17	1			21
								18	9									
09	892	N	892	-0-		-0-	-0-	173	1	706	3	Y	12	17	1			16
								13	9									
10	1052	N	1052	-0-		-0-	-0-	150	1	889	3	Y	12	12	1			16
								13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	134	1	745	3	Y	1					13
							1	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	114	1	555	3	Y	-0-					13
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	210	1	1008	3	Y	2					15
							2	9									
08	868	N	72	-0-	-796	-0-	12	1	60	3	Y	-0-					15
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					15
10	1209	N	13	-0-	-1196	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					15

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

05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	157	3	Y	7	8	1			20
							8	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	34	1	164	3	Y	6	13	1			13
							7	9									
07	372	N	200	-0-	-172	-0-	33	1	160	3	Y	6	6	1			13
							7	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	46	1	236	3	Y	5	8	1			10
							6	9									
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	42	1	171	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	30	1	176	3	Y	3	4	1			6
							3	9									

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

05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	44	1	243	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	55	1	269	3	Y	10	9	1			9
							11	9									
07	589	N	394	-0-	-195	-0-	66	1	316	3	Y	11	6	1			14
							12	9									
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	90	1	458	3	Y	10	11	1			13
							11	9									
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	83	1	338	3	Y	8	11	1			10
							9	9									
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	71	1	419	3	Y	8	8	1			10
							9	9									

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

05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	58	1	323	3	Y	12	7	1			18
							13	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	60	1	290	3	Y	9	14	1			13
							10	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	59	1	284	3	Y	9	7	1			15
							10	9									
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	80	1	406	3	Y	8	10	1			13
							9	9									
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	73	1	297	3	Y	6	10	1			9
							7	9									
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	54	1	316	3	Y	5	6	1			8
							6	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
05	36	X	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	434	N	101	-0-	-333	-0-	93	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	404	3	14	9	Y	13	12	1			2

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
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	3	4	9	Y	4	3	1			1

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	269	3	Y	9	8	1			19
							10	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	51	1	248	3	Y	5	12	1			12
							6	9									
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	51	1	243	3	Y	6	6	1			12
							7	9									
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	68	1	348	3	Y	6	8	1			10
							7	9									
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	76	1	309	3	Y	5	8	1			7
							6	9									
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	55	1	323	3	Y	4	5	1			6
							4	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
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	Y	1	4	1			9
							1	9									
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	15	1	71	3	Y	-0-	5	1			4
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	14	1	67	3	Y	-0-	1	1			3
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	Y	-0-	1	1			2
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	3	Y	-0-	1	1			1
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	Y	-0-					1

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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	6	3	Y	1					1
							1	9									
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	34	1	189	3	Y	8	2	1			6
							9	9									
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	39	1	188	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
07	403	N	293	-0-	-110	-0-	49	1	236	3	Y	7	4	1			9
							8	9									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	55	1	282	3	Y	5	6	1			8
							6	9									
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	51	1	206	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	43	1	256	3	Y	3	4	1			5
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1030	3	12	9	Y	11	9	1			5
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1068	3	18	9	Y	16	12	1			9
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	701	3	12	9	Y	11	18	1			2
08	899	N	565	-0-	-334	-0-	555	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	870	N	401	-0-	-469	-0-	393	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	713	N	175	-0-	-538	-0-	171	3	4	9	Y	4	4	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	332	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	598	3	7	9	Y	6	4	1			3
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	3	4	9	Y	4	6	1			1
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	600	N	473	-0-	-127	-0-	469	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	633	3	7	9	Y	6	6	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239	N	239	-0-		-0-	-0-	35	1	195	3	Y	8	4	1			10
								9	9									
06	300	N	230	-0-		-70	-0-	38	1	185	3	Y	6	8	1			8
								7	9									
07	372	N	217	-0-		-155	-0-	36	1	175	3	Y	5	4	1			9
								6	9									
08	313	N	313	-0-		-0-	-0-	50	1	256	3	Y	6	7	1			8
								7	9									
09	240	N	238	-0-		-2	-0-	46	1	188	3	Y	4	6	1			6
								4	9									
10	286	N	286	-0-		-0-	-0-	41	1	241	3	Y	4	4	1			6
								4	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2012	X	2012	-0-		-0-	-0-	306	1	1697	3	Y	8	5	1			12
								9	9									
06	1897	X	1897	-0-		-0-	-0-	322	1	1568	3	Y	6	9	1			9
								7	9									
07	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-	320	1	1536	3	Y	6	5	1			10
								7	9									
08	2194	N	2194	-0-		-0-	-0-	359	1	1831	3	Y	4	6	1			8
								4	9									
09	2045	N	2045	-0-		-0-	-0-	402	1	1639	3	Y	4	6	1			6
								4	9									
10	1909	N	1909	-0-		-0-	-0-	276	1	1630	3	Y	3	4	1			5
								3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		177	-0-		177	177	164	3	13	9	Y	12	6	1			6
07	T. A.		211	-0-		211	388	202	3	9	9	Y	8	13	1			1
08	T. A.		76	-0-		76	464	70	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	796	X	332	-0-		-464	-0-	324	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	288	X	288	-0-		-0-	-0-	281	3	7	9	Y	6	6	1			2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		24	-0-		24	24	23	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	T. A.		71	-0-		71	95	67	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	T. A.		288	-0-		288	383	282	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	T. A.		488	-0-		488	871	480	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	1184	X	313	-0-		-871	-0-	305	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	200	X	200	-0-		-0-	-0-	194	3	6	9	Y	5	5	1			2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		423	-0-		423	423	420	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	T. A.		272	-0-		272	695	268	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	T. A.		264	-0-		264	959	256	3	8	9	Y	7	8	1			1
08	T. A.		348	-0-		348	1307	342	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	1473	X	166	-0-		-1307	-0-	162	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	275	X	275	-0-		-0-	-0-	267	3	8	9	Y	7	6	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 7 RRCID -> 155641 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		102	-0-	102	102	99	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	T. A.		41	-0-	41	143	40	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	T. A.		99	-0-	99	242	97	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	T. A.		28	-0-	28	270	26	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	291	X	21	-0-	-270	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 16 RRCID -> 156015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1173	-0-	1173	1173	1171	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	T. A.		325	-0-	325	1498	325	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		351	-0-	351	1849	351	3			Y	-0-					-0-
09	2134	X	285	-0-	-1849	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

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

05	977	X	977	-0-	-0-	-0-	976	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	744	N	471	-0-	-273	-0-	470	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	720	N	225	-0-	-495	-0-	224	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	744	N	493	-0-	-251	-0-	492	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	171	3	7	9	Y	6	4	1			3
07	T. A.		376	-0-	376	376	366	3	10	9	Y	9	11	1			1
08	T. A.		393	-0-	393	769	381	3	12	9	Y	11	10	1			2
09	1040	X	271	-0-	-769	-0-	261	3	10	9	Y	9	8	1			3
10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	327	3	18	9	Y	16	15	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	670	X	670	-0-	-0-	-0-	664	3	6	9	Y	5	7	1			5
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	359	3	7	9	Y	6	7	1			4
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	776	3	8	9	Y	7	10	1			1
08	682	N	460	-0-	-222	-0-	453	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	334	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	775	N	427	-0-	-348	-0-	418	3	9	9	Y	8	8	1			2

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
05	14B2 EXT		64	-0-	64	64	63	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	14B2 EXT		43	-0-	43	107	40	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	14B2 EXT		72	-0-	72	179	71	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	14B2 EXT		54	-0-	54	233	52	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	260	X	27	-0-	-233	-0-	24	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
05	T. A.		368	-0-	368	368	365	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	T. A.		213	-0-	213	581	210	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	T. A.		781	-0-	781	1362	771	3	10	9	Y	9	10	1			1
08	T. A.		910	-0-	910	2272	892	3	18	9	Y	16	14	1			3
09	3415	X	1143	-0-	-2272	-0-	1123	3	20	9	Y	18	16	1			5
10	640	X	640	-0-	-0-	-0-	629	3	11	9	Y	10	11	1			4

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
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	503	3	6	9	Y	5	7	1			5
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7	9	Y	6	7	1			4
07	713	N	585	-0-	-128	-0-	578	3	7	9	Y	6	9	1			1
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	328	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	645	3	10	9	Y	9	9	1			2

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
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	210	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	T. A.		511	-0-	511	511	503	3	8	9	Y	7	8	1			1
08	T. A.		307	-0-	307	818	301	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	1158	X	340	-0-	-818	-0-	332	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	271	X	271	-0-	-0-	-0-	264	3	7	9	Y	6	6	1			2

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
05	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1090	3	8	9	Y	7	6	1			4
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	966	3	19	9	Y	17	12	1			9
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1176	3	19	9	Y	17	23	1			3
08	1085	N	976	-0-	-109	-0-	959	3	17	9	Y	15	15	1			3
09	990	N	871	-0-	-119	-0-	854	3	17	9	Y	15	14	1			4
10	1209	N	651	-0-	-558	-0-	637	3	14	9	Y	13	13	1			4

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
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	183	1	1018	3	Y	33	21	1			56
							36	9									
06	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	187	1	914	3	Y	22	39	1			39
							24	9									
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	170	1	816	3	Y	22	19	1			42
							24	9									
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	221	1	1130	3	Y	20	27	1			35
							22	9									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	230	1	935	3	Y	17	27	1			25
							19	9									
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	169	1	998	3	Y	13	16	1			22
							14	9									

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

05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	398	-0-	-502	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	690	-0-	-271	-0-	690	3			Y	-0-					-0-

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

05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		59	-0-	59	117	59	3			Y	-0-					-0-
09	142	X	25	-0-	-117	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

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

05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	396	3	Y	-0-	3	1			2
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	305	-0-	-129	-0-	26	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	268	-0-	-104	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-

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

05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		532	-0-	532	532	532	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		288	-0-	288	820	288	3			Y	-0-					-0-
09	1045	X	225	-0-	-820	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
10	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-

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

05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	3	Y	-0-	4	1			4
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	Y	-0-	3	1			1
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	24	1	319	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	434	N	258	-0-	-176	-0-	22	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	289	-0-	-71	-0-	24	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	164	-0-	-177	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 31 RRCID -> 157243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	19	12	1			10
							21	9									
07	T. A.		176	-0-	176	176	11	1	151	3	Y	13	20	1			3
							14	9									
08	T. A.		221	-0-	221	397	17	1	189	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	550	X	153	-0-	-397	-0-	12	1	130	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
10	203	X	203	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

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

05	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	110	-0-	-696	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-

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

05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	316	-0-	-273	-0-	22	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	369	-0-	-127	-0-	31	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-

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

05	T. A.		753	-0-	753	753	753	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		805	-0-	805	1558	803	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	T. A.		625	-0-	625	2183	625	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		307	-0-	307	2490	306	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2795	X	305	-0-	-2490	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
10	483	X	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	33	1	181	3	Y	8	4	1			11
							9	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	39	1	189	3	Y	6	9	1			8
							7	9									
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	170	3	Y	6	4	1			10
							7	9									
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	47	1	242	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	45	1	185	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	38	1	225	3	Y	4	4	1			6
							4	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		227	-0-	227	227	223	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	T. A.		306	-0-	306	533	300	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	T. A.		506	-0-	506	1039	499	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	1298	X	259	-0-	-1039	-0-	252	3	7	9	Y	6	5	1			2
10	654	X	654	-0-	-0-	-0-	641	3	13	9	Y	12	11	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
06	180	N	52	-0-	-128	-0-	9	1	43	3	Y	-0-	2	1			2
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	10	1	46	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	12	1	62	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	344	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
09	150	N	39	-0-	-111	-0-	3	1	34	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2024

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	239	-0-	-133	-0-	20	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	Y	15	9	1			8
							17	9									
07	T. A.		485	-0-	485	485	33	1	433	3	Y	17	22	1			3
							19	9									
08	T. A.		415	-0-	415	900	34	1	371	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	1115	X	215	-0-	-900	-0-	17	1	189	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	357	X	357	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

05	T. A.		443	-0-	443	443	443	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		473	-0-	473	916	473	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		366	-0-	366	1282	365	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	T. A.		321	-0-	321	1603	321	3			Y	-0-					-0-
09	1861	X	258	-0-	-1603	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10	291	X	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

05	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3	-0-	3	9	3	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3	Y	-0-	2	1			2
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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

05		320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	295	3	Y	3	2	1		1
								3	9								
06		273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	6	4	1		3
								7	9								
07	T. A.			329	-0-	329	329	23	1	299	3	Y	6	8	1		1
								7	9								
08	T. A.			208	-0-	208	537	17	1	188	3	Y	3	3	1		1
								3	9								
09	T. A.			155	-0-	155	692	12	1	140	3	Y	3	3	1		1
								3	9								
10	T. A.			140	-0-	140	832	6	1	133	3	Y	1	1	1		1
								1	9								

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

05	T. A.			794	-0-	794	943	788	3	6	9	Y	5	4	1		2
06	T. A.			898	-0-	898	1841	887	3	11	9	Y	10	7	1		5
07		2403	N	562	-0-	-1841	-0-	553	3	9	9	Y	8	12	1		1
08		806	N	523	-0-	-283	-0-	513	3	10	9	Y	9	8	1		2
09		900	N	321	-0-	-579	-0-	313	3	8	9	Y	7	7	1		2
10		558	N	376	-0-	-182	-0-	366	3	10	9	Y	9	9	1		2

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

05		356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	7	6	1		4
								8	9								
06		262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	Y	14	10	1		8
								15	9								
07		496	X	279	-0-	-217	-0-	19	1	249	3	Y	10	16	1		2
								11	9								
08		496	X	149	-0-	-347	-0-	12	1	133	3	Y	4	5	1		1
								4	9								
09		480	X	139	-0-	-341	-0-	11	1	121	3	Y	6	5	1		2
								7	9								
10		341	X	240	-0-	-101	-0-	10	1	227	3	Y	3	4	1		1
								3	9								

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1 3 9	517	3	Y	3	2	1			1
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	162	3	Y	4	3	1			2
07	403	N	289	-0-	-114	-0-	20	1 7 9	262	3	Y	6	7	1			1
08	558	N	238	-0-	-320	-0-	20	1 4 9	214	3	Y	4	4	1			1
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1 3 9	166	3	Y	3	3	1			1
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	10	1 2 9	225	3	Y	2	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		221	-0-	221	221	15	1 1 9	205	3	Y	1	1	1			-0-
08	T. A.		320	-0-	320	541	27	1 1 9	292	3	Y	1	1	1			-0-
09	T. A.		186	-0-	186	727	15	1 1 9	170	3	Y	1	1	1			-0-
10	T. A.		342	-0-	342	1069	14	1 1 9	327	3	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		311	-0-	311	311	311	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		343	-0-	343	654	343	3			Y	-0-					-0-
09	807	X	153	-0-	-654	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	89	-0-	-190	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1 4 9	260	3	Y	4	3	1			2
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1 7 9	83	3	Y	6	5	1			3
07	T. A.		251	-0-	251	251	17	1 10 9	224	3	Y	9	11	1			1
08	T. A.		246	-0-	246	497	20	1 10 9	216	3	Y	9	8	1			2
09	637	X	140	-0-	-497	-0-	11	1 7 9	122	3	Y	6	6	1			2
10	166	X	166	-0-	-0-	-0-	7	1 2 9	157	3	Y	2	3	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR "B" WELL #: 56 RRCID -> 158721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	214	-0-	214	214	214	3			Y	-0-					-0-
08		T. A.	314	-0-	314	528	314	3			Y	-0-					-0-
09		T. A.	60	-0-	60	588	60	3			Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	588					Y	-0-					-0-

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

05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	Y	2	2	1			1
07		T. A.	471	-0-	471	471	460	3	11	9	Y	10	10	1			1
08		T. A.	276	-0-	276	747	270	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	1077	X	330	-0-	-747	-0-	320	3	10	9	Y	9	8	1			2
10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	623	3	19	9	Y	17	15	1			4

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
07		T. A.	339	-0-	339	339	338	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08		T. A.	403	-0-	403	742	402	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1102	X	360	-0-	-742	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
10	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

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

05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1116	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	247	-0-	-863	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	487	-0-	-536	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	233	-0-	-187	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 66 RRCID -> 159027 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	641	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	669	3	11	9	Y	10	6	1			5
07	T. A.		519	-0-	519	519	511	3	8	9	Y	7	11	1			1
08	T. A.		186	-0-	186	705	182	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	823	X	118	-0-	-705	-0-	115	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	215	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	38	1	509	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	558	N	312	-0-	-246	-0-	25	1	276	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	Y	21	15	1			11
							23	9									
07	T. A.		293	-0-	293	293	19	1	257	3	Y	15	23	1			3
							17	9									
08	T. A.		331	-0-	331	624	26	1	288	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	834	X	210	-0-	-624	-0-	16	1	183	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
10	230	X	230	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

SBR WELL #: 63 RRCID -> 159070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244

05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	444	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	259	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	472	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	53	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	348	-0-	-427	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	22	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	292	-0-	-111	-0-	12	1	280	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

05	127	X	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1 9	Y	1	2	1		2
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	235	3	6 9	Y	5	4	1		3
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6 9	Y	5	7	1		1
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	3	8 9	Y	7	7	1		1
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	276	3	4 9	Y	4	4	1		1
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	348	3	9 9	Y	8	7	1		2

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	399	3	4 9	Y	4	2	1		2
07	T. A.		422	-0-	422	422	415	3	7 9	Y	6	7	1		1
08	T. A.		512	-0-	512	934	505	3	7 9	Y	6	6	1		1
09	1250	X	316	-0-	-934	-0-	308	3	8 9	Y	7	6	1		2
10	315	X	315	-0-	-0-	-0-	309	3	6 9	Y	5	5	1		2

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

05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-				-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-				-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	422	3	1 9	Y	1	1	1		-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-				-0-
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3		Y	-0-				-0-
10	434	N	217	-0-	-217	-0-	216	3	1 9	Y	1	1	1		-0-

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

05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1180	3	7 9	Y	6	6	1		4
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4 9	Y	4	5	1		3
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	507	3	8 9	Y	7	9	1		1
08	1178	N	617	-0-	-561	-0-	607	3	10 9	Y	9	8	1		2
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	286	3	7 9	Y	6	6	1		2
10	527	N	396	-0-	-131	-0-	388	3	8 9	Y	7	7	1		2

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

05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	360 3	Y	7	6	1		4
							8	9							
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	348 3	Y	14	10	1		8
							15	9							
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	345 3	Y	15	20	1		3
							17	9							
08	403	N	215	-0-	-188	-0-	17	1	189 3	Y	8	9	1		2
							9	9							
09	390	N	206	-0-	-184	-0-	16	1	183 3	Y	6	6	1		2
							7	9							
10	403	N	148	-0-	-255	-0-	6	1	140 3	Y	2	3	1		1
							2	9							

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	Y	15	10	1			8
							17	9									
07	T. A.		418	-0-	418	418	28	1	375	3	Y	14	20	1			2
							15	9									
08	T. A.		314	-0-	314	732	25	1	278	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	950	X	218	-0-	-732	-0-	17	1	191	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	292	X	292	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	T. A.		176	-0-	176	176	14	1	150	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
09	209	X	33	-0-	-176	-0-	3	1	28	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	102	X	102	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	1	1			1
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-	1	1			1
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	T. A.		368	-0-	368	368	30	1	326	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
09	397	X	29	-0-	-368	-0-	2	1	26	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	68	X	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	45	1	599	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	16	13	1			9
							18	9									
07	403	N	320	-0-	-83	-0-	21	1	280	3	Y	17	23	1			3
							19	9									
08	651	N	291	-0-	-360	-0-	23	1	255	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
09	360	N	217	-0-	-143	-0-	17	1	188	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

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

05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	51	1	684	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	330	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
08	744	N	342	-0-	-402	-0-	28	1	304	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	17	1	185	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	372	N	143	-0-	-229	-0-	6	1	134	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35	1 6 9	476	3	Y	5	4	1			2
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1 6 9	106	3	Y	5	4	1			3
07	T. A.		387	-0-	387	387	26	1 13 9	348	3	Y	12	13	1			2
08	T. A.		178	-0-	178	565	14	1 7 9	157	3	Y	6	7	1			1
09	T. A.		62	-0-	62	627	5	1 2 9	55	3	Y	2	2	1			1
10	T. A.		67	-0-	67	694	3	1 2 9	62	3	Y	2	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1 7 9	401	3	Y	6	5	1			3
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1 19 9	471	3	Y	17	11	1			9
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	32	1 20 9	424	3	Y	18	24	1			3
08	434	N	335	-0-	-99	-0-	27	1 11 9	297	3	Y	10	11	1			2
09	510	N	235	-0-	-275	-0-	18	1 11 9	206	3	Y	10	9	1			3
10	465	N	345	-0-	-120	-0-	14	1 7 9	324	3	Y	6	7	1			2

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
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	42	1 10 9	567	3	Y	9	6	1			3
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1 10 9	242	3	Y	9	7	1			5
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1 13 9	297	3	Y	12	15	1			2
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	18	1 8 9	197	3	Y	7	7	1			2
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	20	1 9 9	229	3	Y	8	8	1			2
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	11	1 4 9	249	3	Y	4	4	1			2

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
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1 8 9	327	3	Y	7	5	1			3
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1 19 9	268	3	Y	17	11	1			9
07	T. A.		344	-0-	344	344	23	1 20 9	301	3	Y	18	24	1			3
08	T. A.		408	-0-	408	752	33	1 13 9	362	3	Y	12	12	1			3
09	1005	X	253	-0-	-752	-0-	20	1 14 9	219	3	Y	13	12	1			4
10	361	X	361	-0-	-0-	-0-	15	1 9 9	337	3	Y	8	9	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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

05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	54 12	1 9	722	3	Y	11	7	1			4
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25 15	1 9	343	3	Y	14	10	1			8
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23 12	1 9	308	3	Y	11	17	1			2
08	775	N	202	-0-	-573	-0-	16 8	1 9	178	3	Y	7	7	1			2
09	390	N	193	-0-	-197	-0-	15 8	1 9	170	3	Y	7	7	1			2
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	10 4	1 9	234	3	Y	4	4	1			2

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

05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	307	3	Y	6	4	1			2
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17 12	1 9	239	3	Y	11	7	1			6
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30 17	1 9	403	3	Y	15	19	1			2
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36 10	1 9	389	3	Y	9	9	1			2
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	16 8	1 9	176	3	Y	7	7	1			2
10	465	N	232	-0-	-233	-0-	9 6	1 9	217	3	Y	5	5	1			2

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	3	3	9	Y	3	4	1			2
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	367	3	8	9	Y	7	5	1			4
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	649	3	6	9	Y	5	8	1			1
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	414	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	271	3	7	9	Y	6	5	1			2
10	651	N	416	-0-	-235	-0-	407	3	9	9	Y	8	8	1			2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		163	-0-	163	163	14	1	148	3	Y	1					1
							1	9									
09	1060	X	897	-0-	-163	-0-	72	1	810	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
10	208	X	208	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	2					4
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		203	-0-	203	203	17	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		206	-0-	206	409	9	1	197	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	Y	4					13
							4	9									
07	T. A.		522	-0-	522	522	37	1	485	3	Y	-0-					13
08	T. A.		110	-0-	110	632	9	1	100	3	Y	1					14
							1	9									
09	785	X	153	-0-	-632	-0-	12	1	138	3	Y	3	13	1			4
							3	9									
10	73	X	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	370	3	Y	2					11
							2	9									
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623	3	Y	-0-					11
08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	37	1	403	3	Y	4					15
							4	9									
09	505	X	505	-0-	-0-	-0-	41	1	460	3	Y	4	15	1			4
							4	9									
10	682	X	275	-0-	-407	-0-	11	1	263	3	Y	1					5
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	47	1	626	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	24	1	321	3	Y	11	15	1			2
							12	9									
08	682	N	165	-0-	-517	-0-	14	1	147	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	20	1	225	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	372	N	263	-0-	-109	-0-	11	1	249	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 91 RRCID -> 160907 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		3	-0-	3	3	1	3	2	9	Y	2					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-	2	1			-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	1					4
							1	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		511	-0-	511	511	43	1	465	3	Y	3					7
							3	9									
09	978	X	467	-0-	-511	-0-	38	1	425	3	Y	4	9	1			2
							4	9									
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	1					3
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	14	9	1			7
							15	9									
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	Y	17	21	1			3
							19	9									
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	16	1	175	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
10	341	N	159	-0-	-182	-0-	6	1	149	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

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

05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	502	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	Y	18	12	1			10
							20	9									
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	11	19	1			2
							12	9									
08	558	N	343	-0-	-215	-0-	28	1	302	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	420	N	169	-0-	-251	-0-	13	1	145	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	11	1	243	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

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

05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	3	Y	-0-					1
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	50	1	678	3	Y	-0-					1
07	T. A.		100	-0-	100	100	7	1	93	3	Y	-0-					1
08	T. A.		169	-0-	169	269	14	1	155	3	Y	-0-					1
09	642	X	373	-0-	-269	-0-	31	1	342	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	162	X	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					8
07	T. A.		394	-0-	394	394	28	1	366	3	Y	-0-					8
08	T. A.		88	-0-	88	482	7	1	81	3	Y	-0-					8
09	1172	X	690	-0-	-482	-0-	57	1	633	3	Y	-0-	6	1			2
10	263	X	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		370	-0-	370	370	26	1	344	3	Y	-0-					1
08	T. A.		131	-0-	131	501	11	1	119	3	Y	1					2
							1	9									
09	1086	X	585	-0-	-501	-0-	47	1	531	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	203	X	203	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	1					2
							1	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		110	-0-	110	110	9	1	99	3	Y	2					5
							2	9									
09	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					Y	-0-	4	1			1
10	620	X	620	-0-	-0-	-0-	26	1	592	3	Y	2					3
							2	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	391					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	391					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		450	-0-	450	841	32	1	418	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		235	-0-	235	1076	20	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	1076	X	-0-	-0-	-1076	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	431	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	527	3	Y	19	12	1			10
							21	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	366	3	Y	16	23	1			3
							18	9									
08	465	N	165	-0-	-300	-0-	13	1	145	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
09	600	N	179	-0-	-421	-0-	14	1	157	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	403	N	281	-0-	-122	-0-	11	1	263	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-

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

05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	585	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	363	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	337	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	620	N	279	-0-	-341	-0-	23	1	255	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	N	196	-0-	-194	-0-	16	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

05	682	X	17	-0-	-665	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
06	696	X	696	-0-	-0-	-0-	47	1	649	3	Y	-0-					1
07	869	X	869	-0-	-0-	-0-	61	1	808	3	Y	-0-					1
08	589	X	549	-0-	-40	-0-	46	1	503	3	Y	-0-					1
09	864	X	864	-0-	-0-	-0-	71	1	793	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	868	X	726	-0-	-142	-0-	30	1	696	3	Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	47	1	638	3	Y	-0-	2	1			2
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	558	X	239	-0-	-319	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	345	-0-	-337	-0-	29	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	660	X	216	-0-	-444	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	682	X	313	-0-	-369	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					-0-

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

05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	654	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	542	3	Y	10	7	1			5
							11	9									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	Y	8	12	1			1
							9	9									
08	713	N	277	-0-	-436	-0-	23	1	250	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	600	N	220	-0-	-380	-0-	18	1	198	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	434	N	215	-0-	-219	-0-	9	1	203	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	107	3	34	9	Y	31	17	1			14
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	139	3	17	9	Y	15	18	1			11
07	279	N	122	-0-	-157	-0-	111	3	11	9	Y	10	11	1			10
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	125	3	17	9	Y	15	21	1			4
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	82	3	7	9	Y	6	8	1			2
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	127	3	18	9	Y	16	11	1			7

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
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		350	-0-	350	350	25	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		284	-0-	284	634	24	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		194	-0-	194	828	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		355	-0-	355	1183	15	1	340	3	Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		446	-0-	446	446	31	1	406	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	446					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	446					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	446					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		131	-0-	131	131	129	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	T. A.		79	-0-	79	210	78	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	T. A.		240	-0-	240	450	234	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	T. A.		175	-0-	175	625	172	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	T. A.		109	-0-	109	734	106	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	423	-0-	-228	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	120	-0-	-270	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	863	X	863	-0-	-0-	-0-	862	3	1	9	Y	1	3	1			2
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4	9	Y	4	5	1			1
08	868	N	398	-0-	-470	-0-	395	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	510	N	248	-0-	-262	-0-	246	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	315	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151	X	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	538	3	7	9	Y	6	4	1			3
07	620	N	388	-0-	-232	-0-	380	3	8	9	Y	7	9	1			1
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	540	N	254	-0-	-286	-0-	248	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	409	3	11	9	Y	10	9	1			2

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
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	38	1	516	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	14	11	1			8
							15	9									
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	20	1	270	3	Y	11	17	1			2
							12	9									
08	558	N	293	-0-	-265	-0-	24	1	260	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	360	N	182	-0-	-178	-0-	14	1	160	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	7	1	167	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		406	-0-	406	406	406	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		526	-0-	526	932	526	3			Y	-0-					-0-
09	1244	X	312	-0-	-932	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
10	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		419	-0-	419	419	419	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	419					Y	-0-					-0-
07	T. A.		18	-0-	18	437	18	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		268	-0-	268	705	268	3			Y	-0-					-0-
09	989	X	284	-0-	-705	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
10	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		74	-0-	74	113	74	3			Y	-0-					-0-
09	113	X	-0-	-0-	-113	-0-					Y	-0-					-0-
10	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 130 RRCID -> 163047 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	503	3	9	9	Y	8	6	1			4
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	270	3	6	9	Y	5	8	1			1
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	440	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	510	N	170	-0-	-340	-0-	166	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	346	3	9	9	Y	8	7	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		96	-0-	96	96	94	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	T. A.		103	-0-	103	199	99	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	T. A.		361	-0-	361	560	355	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	T. A.		237	-0-	237	797	233	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	T. A.		268	-0-	268	1065	260	3	8	9	Y	7	6	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	636	3	8	9	Y	7	4	1			4
07	T. A.		571	-0-	571	571	564	3	7	9	Y	6	9	1			1
08	T. A.		319	-0-	319	890	315	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	T. A.		271	-0-	271	1161	265	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	T. A.		703	-0-	703	1864	691	3	12	9	Y	11	10	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	29	-0-	29	29	5	3	24	9	Y	22	14	1			8
06	14B2	EXT	5	-0-	5	34	5	3			Y	-0-	6	1			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	89	3	4	9	Y	4	3	1			2
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	T. A.		494	-0-	494	494	484	3	10	9	Y	9	11	1			1
08	T. A.		475	-0-	475	969	465	3	10	9	Y	9	8	1			2
09	1283	X	314	-0-	-969	-0-	304	3	10	9	Y	9	8	1			3
10	348	X	348	-0-	-0-	-0-	336	3	12	9	Y	11	11	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-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 #: 139 RRCID -> 163190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	534	N	534	-0-		-0-	-0-	36	1	490	3	Y	7	6	1			4
								8	9									
06	397	N	397	-0-		-0-	-0-	26	1	354	3	Y	15	11	1			8
								17	9									
07	297	N	297	-0-		-0-	-0-	20	1	265	3	Y	11	17	1			2
								12	9									
08	527	N	294	-0-		-233	-0-	24	1	260	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
09	390	N	186	-0-		-204	-0-	15	1	162	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
10	310	N	153	-0-		-157	-0-	6	1	143	3	Y	4	4	1			2
								4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	551	N	551	-0-		-0-	-0-	38	1	509	3	Y	4	4	1			3
								4	9									
06	261	N	261	-0-		-0-	-0-	17	1	236	3	Y	7	6	1			4
								8	9									
07	275	N	275	-0-		-0-	-0-	19	1	250	3	Y	5	8	1			1
								6	9									
08	558	N	255	-0-		-303	-0-	21	1	230	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
09	270	N	203	-0-		-67	-0-	16	1	183	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
10	279	N	28	-0-		-251	-0-	1	1	26	3	Y	1	1	1			1
								1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	408	N	408	-0-		-0-	-0-	28	1	373	3	Y	6	6	1			4
								7	9									
06	311	N	311	-0-		-0-	-0-	20	1	278	3	Y	12	9	1			7
								13	9									
07	341	N	250	-0-		-91	-0-	17	1	225	3	Y	7	13	1			1
								8	9									
08	403	N	283	-0-		-120	-0-	23	1	250	3	Y	9	8	1			2
								10	9									
09	300	N	200	-0-		-100	-0-	16	1	176	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
10	271	N	271	-0-		-0-	-0-	11	1	254	3	Y	5	5	1			2
								6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	601	N	601	-0-		-0-	-0-	41	1	554	3	Y	5	4	1			3
								6	9									
06	424	N	424	-0-		-0-	-0-	28	1	386	3	Y	9	7	1			5
								10	9									
07	432	N	432	-0-		-0-	-0-	30	1	393	3	Y	8	12	1			1
								9	9									
08	589	N	329	-0-		-260	-0-	27	1	295	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
09	420	N	305	-0-		-115	-0-	25	1	274	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
10	448	N	448	-0-		-0-	-0-	18	1	422	3	Y	7	6	1			2
								8	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
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	44	1	589	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	496	3	Y	19	13	1			10
							21	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	Y	14	22	1			2
							15	9									
08	651	N	303	-0-	-348	-0-	25	1	269	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	540	N	206	-0-	-334	-0-	16	1	181	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	13	12	1			3
							14	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	379	3	7	9	Y	6	8	1			1
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	440	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	349	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	372	N	232	-0-	-140	-0-	226	3	6	9	Y	5	5	1			2

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
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	Y	13	8	1			7
							14	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	312	3	Y	12	17	1			2
							13	9									
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	21	1	236	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	5	6	1			2
							6	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
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	Y	8	11	1			1
							9	9									
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	288	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	21	1	238	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	310	N	217	-0-	-93	-0-	9	1	206	3	Y	2	3	1			1
							2	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	86	1			47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
08	14B2	EXT	338	-0-	338	338	338	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	104	-0-	104	442	104	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	190	-0-	190	632	190	3			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
05	T. A.		659	-0-	659	659	652	3	7	9	Y	6	4	1			2
06	T. A.		1305	-0-	1305	1964	1286	3	19	9	Y	17	10	1			9
07	T. A.		820	-0-	820	2784	807	3	13	9	Y	12	19	1			2
08	T. A.		558	-0-	558	3342	523	3	35	9	Y	32	29	1			5
09	T. A.		407	-0-	407	3749	396	3	11	9	Y	10	11	1			4
10	T. A.		314	-0-	314	4063	307	3	7	9	Y	6	7	1			3

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
05	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1503	3	8	9	Y	7	5	1			3
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	T. A.		567	-0-	567	567	558	3	9	9	Y	8	9	1			1
08	T. A.		283	-0-	283	850	279	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	1124	X	274	-0-	-850	-0-	268	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	338	X	338	-0-	-0-	-0-	329	3	9	9	Y	8	7	1			2

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
05	T. A.		312	-0-	312	355	311	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	T. A.		860	-0-	860	1215	853	3	7	9	Y	6	4	1			3
07	1554	N	339	-0-	-1215	-0-	336	3	3	9	Y	3	5	1			1
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	511	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	870	N	462	-0-	-408	-0-	459	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	3	6	9	Y	5	5	1			1

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
05	T. A.		248	-0-	248	248	77	3	171	9	Y	155	104	1			56
06	T. A.		29	-0-	29	277	28	3	1	9	Y	1	45	1			12
07	T. A.		425	-0-	425	702	425	3			Y	-0-	11	1			1
08	T. A.		319	-0-	319	1021	319	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	1214	X	193	-0-	-1021	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	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
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	496	X	313	-0-	-183	-0-	312	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	496	X	380	-0-	-116	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
09	480	X	460	-0-	-20	-0-	459	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	403	X	257	-0-	-146	-0-	256	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
05	111	X	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	538	3	12	9	Y	11	7	1			6
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	542	3	10	9	Y	9	13	1			2
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	397	3	9	9	Y	8	8	1			2
09	540	N	423	-0-	-117	-0-	411	3	12	9	Y	11	10	1			3
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	559	3	10	9	Y	9	9	1			3

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

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
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	44 9	1 9	597	3	Y	8	7	1			5
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33 15	1 9	448	3	Y	14	11	1			8
07	T. A.		420	-0-	420	420	28 15	1 9	377	3	Y	14	20	1			2
08	T. A.		419	-0-	419	839	34 13	1 9	372	3	Y	12	11	1			3
09	1110	X	271	-0-	-839	-0-	21 10	1 9	240	3	Y	9	9	1			3
10	356	X	356	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	335	3	Y	5	6	1			2

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	772	3	11	9	Y	10	6	1			5
07	T. A.		238	-0-	238	238	234	3	4	9	Y	4	8	1			1
08	T. A.		491	-0-	491	729	485	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	1082	X	353	-0-	-729	-0-	349	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	341	X	341	-0-	-0-	-0-	332	3	9	9	Y	8	7	1			2

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			5
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	-0-					5

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

05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	382	3	7	9	Y	6	4	1			3
07	T. A.		343	-0-	343	343	339	3	4	9	Y	4	6	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					Y	-0-					-0-
10	T. A.		145	-0-	145	488	143	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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

05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	336	3	6	9	Y	5	7	1			1
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	543	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	209	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	489	3	6	9	Y	5	5	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1283	-0-	1283	1283	1266	3	17	9	Y	15	9	1			8
06	T. A.		372	-0-	372	1655	364	3	8	9	Y	7	14	1			1
07	T. A.		258	-0-	258	1913	254	3	4	9	Y	4	2	1			3
08	T. A.		267	-0-	267	2180	260	3	7	9	Y	6	7	1			2
09	2372	X	192	-0-	-2180	-0-	190	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	325	X	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	Y	6	1	1			5

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	T. A.		148	-0-	148	148	21	3	127	9	Y	115	75	1			40
06	T. A.		27	-0-	27	175	25	3	2	9	Y	2	33	1			9
07	T. A.		251	-0-	251	426	247	3	4	9	Y	4	12	1			1
08	T. A.		343	-0-	343	769	337	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	T. A.		157	-0-	157	926	154	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	T. A.		318	-0-	318	1244	315	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	T. A.		199	-0-	199	232	199	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		660	-0-	660	892	660	3			Y	-0-					-0-
07	1305	N	413	-0-	-892	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	402	-0-	-258	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	541	3	Y	4					5
							4	9									
07	T. A.		511	-0-	511	511	36	1	475	3	Y	-0-					5
08	T. A.		203	-0-	203	714	17	1	185	3	Y	1					6
							1	9									
09	1274	X	560	-0-	-714	-0-	45	1	509	3	Y	5	9	1			2
							6	9									
10	821	X	821	-0-	-0-	-0-	34	1	784	3	Y	3					5
							3	9									

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
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	424	3	Y	18	10	1			9
							20	9									
07	T. A.		324	-0-	324	324	22	1	291	3	Y	10	17	1			2
							11	9									
08	T. A.		236	-0-	236	560	19	1	209	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	T. A.		156	-0-	156	716	12	1	137	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	T. A.		150	-0-	150	866	6	1	143	3	Y	1	2	1			1
							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
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					6
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					6
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					6
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	63	1	687	3	Y	-0-					6
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	3	Y	-0-	5	1			1
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					1

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

05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	Y	17	12	1			9
							19	9									
07	496	N	375	-0-	-121	-0-	25	1	337	3	Y	12	19	1			2
							13	9									
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	22	1	243	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	510	N	239	-0-	-271	-0-	19	1	211	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	Y	8	8	1			2
							9	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
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
07	589	N	236	-0-	-353	-0-	16	1	212	3	Y	7	13	1			1
							8	9									
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	22	1	240	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	330	N	181	-0-	-149	-0-	14	1	160	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	5	5	1			2
							6	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					1
07	T. A.		635	-0-	635	635	45	1	590	3	Y	-0-					1
08	T. A.		154	-0-	154	789	13	1	141	3	Y	-0-					1
09	T. A.		88	-0-	88	877	7	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.		725	-0-	725	1602	30	1	695	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		809	-0-	809	809	809	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		325	-0-	325	1134	325	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		209	-0-	209	1343	209	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		146	-0-	146	1489	146	3			Y	-0-					-0-
09	1657	X	168	-0-	-1489	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
10	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		471	-0-	471	471	64	1	407	2	Y	-0-					10

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
05	T. A.		285	-0-	285	285	237	3	48	9	Y	44	7	1			37
06	T. A.		439	-0-	439	724	404	3	35	9	Y	32	60	1			9
07	T. A.		215	-0-	215	939	200	3	15	9	Y	14	15	1			8
08	T. A.		225	-0-	225	1164	190	3	35	9	Y	32	27	1			13
09	1277	X	113	-0-	-1164	-0-	100	3	13	9	Y	12	25	1			-0-
10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	126	3	29	9	Y	26	6	1			20

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR "A" WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	638	3	15	9	Y	14	8	1			7
07	T. A.		407	-0-	407	407	396	3	11	9	Y	10	15	1			2
08	T. A.		405	-0-	405	812	397	3	8	9	Y	7	7	1			2
09	1001	X	189	-0-	-812	-0-	183	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	465	X	465	-0-	-0-	-0-	450	3	15	9	Y	14	13	1			3

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		367	-0-	367	367	50	1	317	2	Y	-0-					7

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

05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
08	434	N	221	-0-	-213	-0-	18	1	199	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	420	N	249	-0-	-171	-0-	20	1	225	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		302	-0-	302	302	300	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	T. A.		150	-0-	150	452	147	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	T. A.		525	-0-	525	977	517	3	8	9	Y	7	8	1			1
08	T. A.		451	-0-	451	1428	443	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	1784	X	356	-0-	-1428	-0-	348	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	562	X	562	-0-	-0-	-0-	551	3	11	9	Y	10	10	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	594	3	9	9	Y	8	6	1			4
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6	9	Y	5	8	1			1
08	775	N	449	-0-	-326	-0-	443	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	600	N	338	-0-	-262	-0-	330	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	375	3	13	9	Y	12	11	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		158	-0-	158	158	151	3	7	9	Y	6	3	1			3
07	T. A.		622	-0-	622	780	598	3	24	9	Y	22	22	1			3
08	T. A.		670	-0-	670	1450	652	3	18	9	Y	16	16	1			3
09	1914	X	464	-0-	-1450	-0-	450	3	14	9	Y	13	12	1			4
10	299	X	299	-0-	-0-	-0-	291	3	8	9	Y	7	8	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	3	7	9	Y	6	3	1			3
07	T. A.		634	-0-	634	634	627	3	7	9	Y	6	8	1			1
08	T. A.		505	-0-	505	1139	498	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	1458	X	319	-0-	-1139	-0-	311	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	473	X	473	-0-	-0-	-0-	464	3	9	9	Y	8	8	1			2

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	3	9	9	Y	8	4	1			4
07	T. A.		189	-0-	189	189	186	3	3	9	Y	3	6	1			1
08	T. A.		443	-0-	443	632	437	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	964	X	332	-0-	-632	-0-	326	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	393	X	393	-0-	-0-	-0-	383	3	10	9	Y	9	8	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		80	-0-	80	124	80	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		216	-0-	216	340	216	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		158	-0-	158	498	158	3			Y	-0-					-0-
09	669	X	171	-0-	-498	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		98	-0-	98	98	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	T. A.		347	-0-	347	445	339	3	8	9	Y	7	4	1			3
07	T. A.		322	-0-	322	767	315	3	7	9	Y	6	8	1			1
08	T. A.		475	-0-	475	1242	468	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	1571	X	329	-0-	-1242	-0-	321	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	495	X	495	-0-	-0-	-0-	486	3	9	9	Y	8	8	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	T. A.		130	-0-	130	130	128	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	T. A.		317	-0-	317	447	311	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	630	X	183	-0-	-447	-0-	180	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	234	X	234	-0-	-0-	-0-	227	3	7	9	Y	6	6	1			1

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

05	T. A.		118	-0-	118	118	118	3			Y	-0-					9
06	T. A.		42	-0-	42	160	42	3			Y	-0-					9
07	T. A.		228	-0-	228	388	228	3			Y	-0-					9
08	T. A.		163	-0-	163	551	162	3	1	9	Y	1					10
09	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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

05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	532	3	11	9	Y	10	6	1			5
07	T. A.		362	-0-	362	362	356	3	6	9	Y	5	9	1			1
08	T. A.		365	-0-	365	727	359	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	960	X	233	-0-	-727	-0-	227	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	460	X	460	-0-	-0-	-0-	450	3	10	9	Y	9	8	1			2

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3	-0-	3	3	1	3	2	9	Y	2					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-	2	1			-0-

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

05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	514	3	8	9	Y	7	5	1			4
07	496	N	340	-0-	-156	-0-	333	3	7	9	Y	6	9	1			1
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	482	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	461	3	9	9	Y	8	7	1			2
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	494	3	13	9	Y	12	11	1			3

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	344	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	22	1	244	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	390	N	216	-0-	-174	-0-	17	1	195	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		97	-0-	97	97	8	1	87	3	Y	2					12
							2	9									
09	442	X	345	-0-	-97	-0-	28	1	314	3	Y	3	11	1			4
							3	9									
10	224	X	224	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	1					5
							1	9									

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

05	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		6	-0-	6	13	6	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		24	-0-	24	37	24	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		367	-0-	367	404	367	3			Y	-0-					-0-
09	638	X	234	-0-	-404	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
10	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-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, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		2014	-0-	2014	2014	90 1	1 9	1923	3	Y	1	1	1			1

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

05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28 7	1 9	376	3	Y	6	5	1			3
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	395	3	Y	11	8	1			6
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21 12	1 9	281	3	Y	11	15	1			2
08	403	N	267	-0-	-136	-0-	22 9	1 9	236	3	Y	8	8	1			2
09	450	N	114	-0-	-336	-0-	9 8	1 9	97	3	Y	7	7	1			2
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	12 6	1 9	271	3	Y	5	5	1			2

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		209	-0-	209	209	15	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		135	-0-	135	344	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	435	X	91	-0-	-344	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-

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

05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	61 8	1 9	828	3	Y	7	6	1			4
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	100	3	Y	5	6	1			3
07	434	N	305	-0-	-129	-0-	21 9	1 9	275	3	Y	8	10	1			1
08	899	N	160	-0-	-739	-0-	13 7	1 9	140	3	Y	6	6	1			1
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	9 4	1 9	98	3	Y	4	4	1			1
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	11 6	1 9	245	3	Y	5	5	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	38	1	506	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	Y	17	12	1			9
							19	9									
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	18	1	244	3	Y	9	16	1			2
							10	9									
08	558	N	178	-0-	-380	-0-	14	1	158	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	390	N	193	-0-	-197	-0-	15	1	170	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	279	N	68	-0-	-211	-0-	3	1	64	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	432	X	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2	9	Y	2	4	1			4
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	3	6	9	Y	5	6	1			3
07	775	X	534	-0-	-241	-0-	528	3	6	9	Y	5	7	1			1
08	775	X	601	-0-	-174	-0-	597	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	900	X	615	-0-	-285	-0-	609	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	930	X	474	-0-	-456	-0-	470	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	338	-0-	-158	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	245	-0-	-158	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	176	-0-	-214	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	239	-0-	-102	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-

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

05	T. A.		669	-0-	669	850	669	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		509	-0-	509	1359	509	3			Y	-0-					-0-
07	1779	N	420	-0-	-1359	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	191	-0-	-319	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					13
07	T. A.		82	-0-	82	82	6	1	76	3	Y	-0-					13
08	T. A.		72	-0-	72	154	6	1	66	3	Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-	10	1			3
10	T. A.		139	-0-	139	293	6	1	133	3	Y	-0-					3

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
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	107	1	593	3	Y	17	10	1			26
							19	9									
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	103	1	502	3	Y	13	20	1			19
							14	9									
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	85	1	407	3	Y	12	10	1			21
							13	9									
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	118	1	602	3	Y	11	14	1			18
							12	9									
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	111	1	452	3	Y	8	13	1			13
							9	9									
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	92	1	546	3	Y	7	8	1			12
							8	9									

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

05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	396	3	Y	15	10	1			8
							17	9									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	11	17	1			2
							12	9									
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	19	1	209	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	450	N	160	-0-	-290	-0-	13	1	141	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	13	1	289	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	9	6	1			4
							10	9									
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	T. A.		222	-0-	222	222	18	1	196	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	288	X	66	-0-	-222	-0-	5	1	59	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	79	X	79	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "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
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	541	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	21	1	280	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
08	589	N	208	-0-	-381	-0-	17	1	188	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	360	N	186	-0-	-174	-0-	15	1	167	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	310	N	194	-0-	-116	-0-	8	1	184	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		340	-0-	340	340	24	1	316	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		345	-0-	345	685	29	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	930	X	245	-0-	-685	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		773	-0-	773	773	773	3			Y	-0-					5
10	T. A.		4390	-0-	4390	5163	195	1	4181	3	Y	13	12	1			6
							14	9									

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		253	-0-	253	253	11	1	239	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-		-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	607	N	607	-0-		-0-	-0-	40	1	547	3	Y	18	10	1			9
								20	9									
07	T. A.		369	-0-		369	369	25	1	330	3	Y	13	20	1			2
								14	9									
08	T. A.		450	-0-		450	819	37	1	399	3	Y	13	12	1			3
								14	9									
09	1014	X	195	-0-		-819	-0-	15	1	173	3	Y	6	7	1			2
								7	9									
10	239	X	239	-0-		-0-	-0-	10	1	225	3	Y	4	4	1			2
								4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	N	74	-0-		-0-	-0-	10	1	58	3	Y	5	3	1			9
								6	9									
06	210	N	96	-0-		-114	-0-	15	1	74	3	Y	6	8	1			7
								7	9									
07	124	N	99	-0-		-25	-0-	15	1	71	3	Y	12	6	1			13
								13	9									
08	163	N	163	-0-		-0-	-0-	25	1	130	3	Y	7	9	1			11
								8	9									
09	90	N	89	-0-		-1	-0-	17	1	69	3	Y	3	7	1			7
								3	9									
10	102	N	102	-0-		-0-	-0-	14	1	85	3	Y	3	4	1			6
								3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-		-0-	-0-	1	1	12	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	108	N	108	-0-		-0-	-0-	7	1	95	3	Y	5	3	1			2
								6	9									
07	T. A.		344	-0-		344	344	23	1	307	3	Y	13	13	1			2
								14	9									
08	T. A.		349	-0-		349	693	24	1	264	3	Y	55	48	1			9
								61	9									
09	898	X	205	-0-		-693	-0-	16	1	179	3	Y	9	13	1			5
								10	9									
10	197	X	197	-0-		-0-	-0-	8	1	186	3	Y	3	5	1			3
								3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
06	1077	N	1077	-0-		-0-	-0-	73	1	1004	3	Y	-0-					1
07	T. A.		561	-0-		561	561	39	1	522	3	Y	-0-					1
08	T. A.		774	-0-		774	1335	65	1	709	3	Y	-0-					1
09	T. A.		387	-0-		387	1722	32	1	355	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.		174	-0-		174	1896	7	1	167	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07		14B2 EXT	333	-0-	333	333	23	1	309	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08		14B2 EXT	162	-0-	162	495	14	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	597	X	102	-0-	-495	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	192	X	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	Y	11	15	1			2
							12	9									
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	11	1	124	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	300	N	147	-0-	-153	-0-	12	1	131	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	279	N	37	-0-	-242	-0-	1	1	34	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	459	3	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	194	-0-	-286	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	221	-0-	-120	-0-	9	1	212	3	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
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	T. A.		472	-0-	472	472	33	1	437	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	T. A.		221	-0-	221	693	18	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		159	-0-	159	852	13	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	T. A.		75	-0-	75	927	3	1	72	3	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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	217	N	114	-0-	-103	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	189	-0-	-121	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	301	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	11	8	1			6
							12	9									
07	T. A.		280	-0-	280	280	19	1	250	3	Y	10	14	1			2
							11	9									
08	T. A.		365	-0-	365	645	30	1	325	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	T. A.		217	-0-	217	862	17	1	191	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	T. A.		358	-0-	358	1220	15	1	336	3	Y	6	6	1			2
							7	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	Y	2					3
							2	9									
07	T. A.		631	-0-	631	631	44	1	587	3	Y	-0-					3
08	T. A.		405	-0-	405	1036	34	1	367	3	Y	4					7
							4	9									
09	T. A.		141	-0-	141	1177	11	1	128	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
10	T. A.		244	-0-	244	1421	10	1	233	3	Y	1					3
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	2					2
							2	9									
07	T. A.		173	-0-	173	173	12	1	161	3	Y	-0-					2
08	T. A.		550	-0-	550	723	46	1	498	3	Y	5					7
							6	9									
09	1400	X	677	-0-	-723	-0-	55	1	614	3	Y	7	11	1			3
							8	9									
10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					3

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
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	141	-0-	-107	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	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
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	3	1	31	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1757	3	4	9	Y	4	6	1			5
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	829	3	7	9	Y	6	7	1			4
07	806	N	373	-0-	-433	-0-	369	3	4	9	Y	4	7	1			1
08	1767	N	511	-0-	-1256	-0-	507	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	840	N	362	-0-	-478	-0-	359	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	363	3	4	9	Y	4	4	1			1

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	3712	-0-	3712	3712	164	1	3525	3	Y	21	16	1			8
						23	9									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	2340	-0-	2340	2340	104	1	2229	3	Y	6	5	1			3
						7	9									

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	-0-					-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	267	-0-	-198	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	589 N	330	-0-	-259	-0-	28	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	177	-0-	-153	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		386	-0-	386	386	26 3	1 9	357	3	Y	3					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	386					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	386					Y	-0-					10
09	T. A.		224	-0-	224	610	18 2	1 9	204	3	Y	2	9	1			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	610					Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2650	-0-	2650	2650	117 10	1 9	2523	3	Y	9	6	1			3

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
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	563	-0-	-646	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	307	-0-	-413	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	333	-0-	-411	-0-	333	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
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		21	-0-	21	21	20	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	T. A.		21	-0-	21	42	21	3			Y	-0-					-0-
09	59	X	17	-0-	-42	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

05	678	X	678	-0-	-0-	-0-	676	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	936	3	6	9	Y	5	3	1			3
07	T. A.		473	-0-	473	473	470	3	3	9	Y	3	5	1			1
08	T. A.		280	-0-	280	753	278	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	1012	X	259	-0-	-753	-0-	257	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	203	X	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2	2	1			1

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		225	-0-	225	225	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		359	-0-	359	584	30	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	759	X	175	-0-	-584	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	357	X	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

05	14B2	EXT	226	-0-	226	226	226	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	549	-0-	549	775	549	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	467	-0-	467	1242	467	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	296	-0-	296	1538	296	3			Y	-0-					-0-
09	1748	X	210	-0-	-1538	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
10	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2185	3	11	9	Y	10	11	1			8
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1007	3	15	9	Y	14	13	1			9
07	1302	N	789	-0-	-513	-0-	778	3	11	9	Y	10	17	1			2
08	2201	N	737	-0-	-1464	-0-	726	3	11	9	Y	10	10	1			2
09	1020	N	440	-0-	-580	-0-	430	3	10	9	Y	9	8	1			3
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	706	3	12	9	Y	11	11	1			3

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		401	-0-	401	401	397	3	4	9	Y	4					4
08	T. A.		1165	-0-	1165	1566	1164	3	1	9	Y	1	3	1			2
09	2422	X	856	-0-	-1566	-0-	855	3	1	9	Y	1					3
10	335	X	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	Y	4	4	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		372	-0-	372	392	372	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		620	-0-	620	1012	620	3			Y	-0-					-0-
09	1565	X	553	-0-	-1012	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
10	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	T. A.		122	-0-	122	122	10	1	108	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	T. A.		29	-0-	29	151	2	1	25	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	T. A.		70	-0-	70	221	3	1	65	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	78	1	1066	3	Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	57	1	758	3	Y	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	62	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	694	-0-	-446	-0-	57	1	637	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	717	-0-	-89	-0-	30	1	687	3	Y	-0-					-0-

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

05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-	10	1			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	T. A.		277	-0-	277	277	269	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	T. A.		63	-0-	63	340	62	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	T. A.		95	-0-	95	435	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	T. A.		300	-0-	300	735	291	3	9	9	Y	8	7	1			1

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

05	T. A.		139	-0-	139	139	139	3			Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					20
07	T. A.		39	-0-	39	178	39	3			Y	-0-					20
08	T. A.		37	-0-	37	215	36	3	1	9	Y	1					21
09	235	X	20	-0-	-215	-0-	20	3			Y	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		335	-0-	335	335	312	3	23	9	Y	21					21
08	T. A.		1266	-0-	1266	1601	1258	3	8	9	Y	7	19	1			9
09	2422	X	821	-0-	-1601	-0-	810	3	11	9	Y	10					19
10	236	X	236	-0-	-0-	-0-	218	3	18	9	Y	16	22	1			13

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
05	14B2 EXT		541	-0-	541	541	37	1	504	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		319	-0-	319	860	22	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		325	-0-	325	1185	23	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		193	-0-	193	1378	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	1569	X	191	-0-	-1378	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		2021	-0-	2021	2021	90	1	1925	3	Y	5	6	1			3
							6	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
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

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
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-	97	1			-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	76	-0-	-194	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 10360 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-	13	1			-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	188	-0-	-142	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	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 #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		2955	-0-	2955	2955	131 19	1 9	2805	3	Y	17	18	1			8

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	666	3	Y	1	1	1			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	247	3	Y	2	1	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		141	-0-	141	141	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	449	X	308	-0-	-141	-0-	25 1	1 9	282	3	Y	1	1	1			-0-
10	376	X	376	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	359	3	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	339	3	Y	6	5	1			3
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17 10	1 9	232	3	Y	9	7	1			5
07	T. A.		408	-0-	408	408	28 15	1 9	365	3	Y	14	17	1			2
08	T. A.		286	-0-	286	694	23 9	1 9	254	3	Y	8	8	1			2
09	909	X	215	-0-	-694	-0-	17 9	1 9	189	3	Y	8	8	1			2
10	413	X	413	-0-	-0-	-0-	17 7	1 9	389	3	Y	6	6	1			2

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
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	644	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	T. A.		601	-0-	601	601	593	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	T. A.		675	-0-	675	1276	664	3	11	9	Y	10	9	1			2
09	1732	X	456	-0-	-1276	-0-	447	3	9	9	Y	8	8	1			2
10	373	X	373	-0-	-0-	-0-	362	3	11	9	Y	10	9	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		1104	-0-	1104	1104	49	1	1055	3	Y	-0-	3	1			1

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1

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

05	T. A.		234	-0-	234	318	233	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	T. A.		148	-0-	148	466	146	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	897	N	431	-0-	-466	-0-	429	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	3			Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

05	14B2 EXT		213	-0-	213	213	213	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		103	-0-	103	316	103	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		275	-0-	275	591	275	3			Y	-0-					-0-
09	628	X	37	-0-	-591	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	T. A.		4656	-0-	4656	4656	202 107	1 9	4347	3	Y	97	90	1			42

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	43	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		343	-0-	343	343	24	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		275	-0-	275	618	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	890	X	272	-0-	-618	-0-	22	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	236	X	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1

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
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	36	1	486	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
07	T. A.		307	-0-	307	307	21	1	280	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
08	T. A.		292	-0-	292	599	24	1	262	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	815	X	216	-0-	-599	-0-	17	1	195	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	276	X	276	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

05	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1229	3	6	9	Y	5	8	1			6
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	Y	5	7	1			4
07	806	X	805	-0-	-1	-0-	793	3	12	9	Y	11	13	1			2
08	1240	X	896	-0-	-344	-0-	883	3	13	9	Y	12	12	1			2
09	1200	X	504	-0-	-696	-0-	493	3	11	9	Y	10	9	1			3
10	1240	X	455	-0-	-785	-0-	446	3	9	9	Y	8	8	1			3

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		363	-0-	363	363	16	1	345	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	152	3	Y	7	12	1			27
							8	9									
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	32	1	157	3	Y	5	16	1			16
							6	9									
07	1395	N	168	-0-	-1227	-0-	28	1	133	3	Y	6	7	1			15
							7	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	30	1	154	3	Y	3	8	1			10
							3	9									
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	50	1	203	3	Y	5	8	1			7
							6	9									
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	178	3	Y	3	4	1			6
							3	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
05	178	X	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	Y	2	4	1			3
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	3	8	9	Y	7	6	1			4
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	385	3	7	9	Y	6	9	1			1
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	690	N	330	-0-	-360	-0-	322	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	310	3	6	9	Y	5	5	1			2

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	110	1	1507	3	Y	2					17
							2	9									
07	T. A.		69	-0-	69	69	5	1	64	3	Y	-0-					17
08	T. A.		333	-0-	333	402	28	1	303	3	Y	2					19
							2	9									
09	1247	X	845	-0-	-402	-0-	69	1	768	3	Y	7	20	1			6
							8	9									
10	344	X	344	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	Y	1					7
							1	9									

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	1					14
							1	9									
07	T. A.		1249	-0-	1249	1249	88	1	1161	3	Y	-0-					14
08	T. A.		73	-0-	73	1322	6	1	66	3	Y	1					15
							1	9									
09	1972	X	650	-0-	-1322	-0-	53	1	591	3	Y	5	16	1			4
							6	9									
10	509	X	509	-0-	-0-	-0-	21	1	486	3	Y	2					6
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		4138	-0-	4138	4138	4138	3			Y	-0-					3
10	14B2 EXT		6108	-0-	6108	10246	270	1	5808	3	Y	27	20	1			10
							30	9									

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

05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	138	3	Y	17	4	1			13
							19	9									
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	27	1	134	3	Y	11	12	1			12
							12	9									
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	24	1	114	3	Y	10	7	1			15
							11	9									
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	32	1	164	3	Y	8	10	1			13
							9	9									
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	33	1	135	3	Y	8	11	1			10
							9	9									
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	29	1	169	3	Y	8	8	1			10
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		4438	-0-	4438	4438	197 13	1 9	4228	3	Y	12	13	1			6

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

05	596	X	596	-0-	-0-	-0-	592	3	4	9	Y	4	3	1			2
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	544	3	9	9	Y	8	6	1			4
07	T. A.		353	-0-	353	353	347	3	6	9	Y	5	8	1			1
08	T. A.		448	-0-	448	801	444	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	1167	X	366	-0-	-801	-0-	359	3	7	9	Y	6	5	1			2
10	331	X	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3	4	1			1

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

05	T. A.		675	-0-	675	675	671	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	T. A.		345	-0-	345	1020	339	3	6	9	Y	5	3	1			3
07	T. A.		551	-0-	551	1571	544	3	7	9	Y	6	8	1			1
08	T. A.		449	-0-	449	2020	441	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	T. A.		366	-0-	366	2386	359	3	7	9	Y	6	5	1			2
10	T. A.		483	-0-	483	2869	473	3	10	9	Y	9	9	1			2

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		76	-0-	76	76	74	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	T. A.		185	-0-	185	261	182	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	T. A.		172	-0-	172	433	170	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	T. A.		60	-0-	60	493	60	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		1816	-0-	1816	1816	1816	3			Y	-0-					10
10	14B2	EXT	2764	-0-	2764	4580	123	1	2641	3	Y	-0-	8	1			2

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	154	3	Y	8	4	1			10
							9	9									
06	300	N	138	-0-	-162	-0-	23	1	111	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	22	1	104	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	29	1	150	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	23	1	94	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	125	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

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

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		594	-0-	594	684	594	3			Y	-0-					26
06	T. A.		272	-0-	272	956	272	3			Y	-0-					26
07	1150	N	194	-0-	-956	-0-	194	3			Y	-0-					26
08	589	N	302	-0-	-287	-0-	302	3			Y	-0-					26
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-					26
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					26

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		475	-0-	475	475	475	3			Y	-0-					1
10	T. A.		1941	-0-	1941	2416	86	1	1846	3	Y	8	6	1			3
							9	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		2351	-0-	2351	2351	2351	3			Y	-0-					23
10	T. A.		903	-0-	903	3254	40	1	860	3	Y	3	19	1			7
							3	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	6	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					95
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					95
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	T. A.		3883	-0-	3883	3883	374	1	3373	3	Y	124	111	1			108
							136	9									
09	8767	X	4884	-0-	-3883	-0-	581	1	4099	3	Y	185	282	1			11
							204	9									
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	697	1	4174	3	Y	146	102	1			55
							161	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		1817	-0-	1817	1817	1817	3			Y	-0-					17
10	T. A.		5285	-0-	5285	7102	234	1	5033	3	Y	16	23	1			10
							18	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		5766	-0-	5766	5766	256 19	1 9	5491	3	Y	17	31	1			12

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					56
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		3771	-0-	3771	3771	367 90	1 9	3314	3	Y	82	67	1			71
09	7342	X	3571	-0-	-3771	-0-	428 123	1 9	3020	3	Y	112	183	1			-0-
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	466 103	1 9	2789	3	Y	94	51	1			43

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	604 42	1 9	794	3	Y	38	54	1			25
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	443 21	1 9	929	3	Y	19	31	1			13
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	403 24	1 9	1241	3	Y	22	29	1			6
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	656 31	1 9	1959	3	Y	28	25	1			9
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	699 32	1 9	1690	3	Y	29	28	1			10
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	392 31	1 9	745	3	Y	28	27	1			11

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
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					257
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					257
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
10	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	13371	3	24	9	N	22	187	1			92

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		1650	-0-	1650	1650	201	1	1420	3	Y	26	9	1			17
							29	9									
10	T. A.		1004	-0-	1004	2654	139	1	831	3	Y	31	44	1			4
							34	9									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		1569	-0-	1569	1569	70	1	1497	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					40
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		3153	-0-	3153	3153	310	1	2797	3	Y	42	46	1			36
							46	9									
09	7963	X	4810	-0-	-3153	-0-	584	1	4116	3	Y	100	107	1			29
							110	9									
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	602	1	3606	3	Y	93	92	1			30
							102	9									

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					59
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	T. A.		3568	-0-	3568	3568	3568	3			Y	-0-					59
10	T. A.		13787	-0-	13787	17355	612	1	13149	3	Y	24	60	1			23
							26	9									

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-						Y	-0-					78
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-					78
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					78
08	T. A.		2188	-0-	2188	2188		214	1	1929	3	Y	41	83	1			36
								45	9									
09	6230	X	4042	-0-	-2188	-0-		485	1	3421	3	Y	124	116	1			44
								136	9									
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-		506	1	3031	3	Y	116	129	1			31
								128	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-						N	-0-					19
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
09	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-		9268	3	4	9	N	4					23
10	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-		12640	3	7	9	N	6	18	1			11

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-					1
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-						Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-						Y	-0-					53
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-					53
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	53	1			-0-
09	T. A.		6390	-0-	6390	6390		778	1	5485	3	Y	115	40	1			75
								127	9									
10	T. A.		2700	-0-	2700	9090		378	1	2261	3	Y	55	130	1			-0-
								61	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					139
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					139
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	14947	3	62	9	N	56					195
10	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10798	3	42	9	N	38	129	1			104

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	4746	-0-	4746	4746	166	1	4569	3	Y	10	7	1			3
							11	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	3	N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	14	1	70	3	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-	1	1			1
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-	1	1			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2	9	N	2	1	1			1
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	N	2	3	1			-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	N	1	1	1			-0-

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

05	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	2			N	-0-	46	1			169
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					169
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					169
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					169
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	74	2	9	9	N	8					177
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	69	2	2	9	N	2					179

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	189	-0-	-9328	-0-	2 16	1 4	171	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	7830	X	86	-0-	-7744	-0-	1 4	1 4	81	3	Y	-0-					-0-
07	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	164 796	1 4	12764 59	3 9	Y	54	42	1			12
08	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	137 429	1 4	8108 35	3 9	Y	32	40	1			4
09	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	896 1028	1 4	14390 52	3 9	Y	47	46	1			5
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					5

STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	33 258	1 4	2808 369	3 9	Y	335	316	1			34
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	33 140	1 4	2740 419	3 9	Y	381	355	1			60
07	2821	X	2697	-0-	-124	-0-	28 133	1 4	2140 396	3 9	Y	360	338	1			82
08	3472	X	3044	-0-	-428	-0-	41 129	1 4	2436 438	3 9	Y	398	434	1			46
09	3360	X	2866	-0-	-494	-0-	134 154	1 4	2149 429	3 9	Y	390	393	1			43
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					43

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 06/21/2015 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
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	155	X	55	-0-	-100	-0-	50	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	150	X	8	-0-	-142	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2666	X	1917	-0-	-749	-0-	20	1	1737	3	Y	-0-					-0-
							160	4									
06	2580	X	2365	-0-	-215	-0-	27	1	2224	3	Y	-0-					-0-
							114	4									
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	47	1	3600	3	Y	12	9	1			3
							224	4	13	9							
08	1922	N	1412	-0-	-510	-0-	22	1	1320	3	Y	-0-	3	1			-0-
							70	4									
09	2370	N	1457	-0-	-913	-0-	80	1	1285	3	Y	-0-					-0-
							92	4									
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	70	1	6021	3	Y	195	181	1			20
							554	4	215	9							
06	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	70	1	5830	3	Y	102	106	1			16
							299	4	112	9							
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	68	1	5278	3	Y	100	93	1			23
							329	4	110	9							
08	6851	X	5899	-0-	-952	-0-	91	1	5426	3	Y	85	98	1			10
							288	4	94	9							
09	6630	X	5879	-0-	-751	-0-	319	1	5120	3	Y	67	70	1			7
							366	4	74	9							
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	3007	X	1443	-0-	-1564	-0-	1313	3	130	9	N	118					460
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	5					465
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2211	3	158	9	N	144	177	1			432
08	1457	X	1331	-0-	-126	-0-	25	1	1160	3	N	133	373	1			192
							146	9									
*09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					192
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					192

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	13556	-0-	-2688	-0-	140	1	11954	3	Y	330	366	1			33
							1099	4	363	9							
06	15720	X	13417	-0-	-2303	-0-	148	1	12329	3	Y	280	269	1			44
							632	4	308	9							
07	15841	X	12116	-0-	-3725	-0-	142	1	11035	3	Y	228	220	1			52
							688	4	251	9							
08	14570	X	11764	-0-	-2806	-0-	178	1	10609	3	Y	377	385	1			44
							562	4	415	9							
09	13410	X	12299	-0-	-1111	-0-	647	1	10391	3	Y	471	464	1			51
							743	4	518	9							
10	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					51

STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18848	X	11836	-0-	-7012	-0-	122	1	10385	3	Y	340	339	1			34
							955	4	374	9							
06	16920	X	9679	-0-	-7241	-0-	107	1	8815	3	Y	278	268	1			44
							451	4	306	9							
07	14384	X	9710	-0-	-4674	-0-	112	1	8681	3	Y	342	308	1			78
							541	4	376	9							
08	14384	X	10303	-0-	-4081	-0-	157	1	9316	3	Y	306	348	1			36
							493	4	337	9							
09	11460	X	3520	-0-	-7940	-0-	183	1	2941	3	Y	169	186	1			19
							210	4	186	9							
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					19

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20429	X	16752	-0-	-3677	-0-	177	1	15152	3	Y	26	24	1			3
							1394	4	29	9							
06	18210	X	16016	-0-	-2194	-0-	181	1	15033	3	Y	29	27	1			5
							770	4	32	9							
07	18817	X	14472	-0-	-4345	-0-	173	1	13430	3	Y	29	27	1			7
							837	4	32	9							
08	17112	X	13527	-0-	-3585	-0-	212	1	12601	3	Y	43	45	1			5
							667	4	47	9							
09	16560	X	15152	-0-	-1408	-0-	831	1	13344	3	Y	21	24	1			2
							954	4	23	9							
10	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	360	1	4436	3	Y	347	342	1			89
							382	9									
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	388	1	4986	3	Y	432	402	1			119
							475	9									
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	453	1	4787	3	Y	343	363	1			99
							377	9									
08	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	490	1	5474	3	Y	397	426	1			70
							437	9									
09	5850	X	5614	-0-	-236	-0-	408	1	4946	3	Y	236	242	1			64
							260	9									
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					64

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5372	-0-	-1200	-0-	377	1	4642	3	Y	321	318	1			82
							353	9									
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	379	1	4880	3	Y	330	321	1			91
							363	9									
07	5704	X	5664	-0-	-40	-0-	453	1	4779	3	Y	393	371	1			113
							432	9									
08	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	483	1	5393	3	Y	353	404	1			62
							388	9									
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	410	1	4977	3	Y	419	373	1			108
							461	9									
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					108

STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27435	X	24527	-0-	-2908	-0-	258	1	21991	3	Y	233	266	1			23
							2022	4	256	9							
06	25080	X	23919	-0-	-1161	-0-	268	1	22238	3	Y	249	233	1			39
							1139	4	274	9							
07	25668	X	21231	-0-	-4437	-0-	250	1	19473	3	Y	267	245	1			61
							1214	4	294	9							
08	25141	X	20727	-0-	-4414	-0-	322	1	19163	3	Y	206	243	1			24
							1015	4	227	9							
09	23910	X	21897	-0-	-2013	-0-	1191	1	19126	3	Y	194	197	1			21
							1367	4	213	9							
10	24707	X	NO RPT	-0-	-24707	-0-					Y	NO RPT					21

STS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 291182 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33139	X	31178	-0-	-1961	-0-	322	1	27542	3	Y	710	733	1			71
							2533	4	781	9							
06	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	327	1	27178	3	Y	639	609	1			101
							1392	4	703	9							
07	29140	X	26516	-0-	-2624	-0-	309	1	24014	3	Y	633	590	1			144
							1497	4	696	9							
08	31186	X	27638	-0-	-3548	-0-	425	1	25248	3	Y	571	649	1			66
							1337	4	628	9							
09	30731	X	30731	-0-	-0-	-0-	1662	1	26675	3	Y	444	461	1			49
							1906	4	488	9							
10	31186	X	NO RPT	-0-	-31186	-0-					Y	NO RPT					49

STS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 291911 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9765 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38905	X	28213	-0-	-10692	-0-	294	1	25148	3	Y	416	432	1			42
							2313	4	458	9							
06	33630	X	25331	-0-	-8299	-0-	282	1	23410	3	Y	400	379	1			63
							1199	4	440	9							
07	33418	X	23660	-0-	-9758	-0-	278	1	21576	3	Y	419	387	1			95
							1345	4	461	9							
08	31496	X	23755	-0-	-7741	-0-	367	1	21861	3	Y	335	391	1			39
							1158	4	369	9							
09	28500	X	23956	-0-	-4544	-0-	1299	1	20855	3	Y	284	292	1			31
							1490	4	312	9							
10	28210	X	NO RPT	-0-	-28210	-0-					Y	NO RPT					31

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 292295 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9470 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26102	X	22343	-0-	-3759	-0-	1570	1	19337	3	Y	1305	1385	1			334
							1436	9									
06	24900	X	21572	-0-	-3328	-0-	1473	1	18940	3	Y	1054	1098	1			290
							1159	9									
07	23963	X	20975	-0-	-2988	-0-	1730	1	18274	3	Y	883	919	1			254
							971	9									
08	22475	X	20037	-0-	-2438	-0-	1563	1	17469	3	Y	914	1007	1			161
							1005	9									
09	21750	X	18437	-0-	-3313	-0-	1345	1	16305	3	Y	715	687	1			189
							787	9									
10	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					Y	NO RPT					189

STS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293594 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9824 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85405	X	59153	-0-	-26252	-0-	612	1	52288	3	Y	1314	1357	1			132
							4808	4	1445	9							
06	76410	X	56957	-0-	-19453	-0-	629	1	52233	3	Y	1291	1219	1			204
							2675	4	1420	9							
07	68541	X	53412	-0-	-15129	-0-	622	1	48354	3	Y	1293	1203	1			294
							3014	4	1422	9							
08	65193	X	49365	-0-	-15828	-0-	759	1	45120	3	Y	997	1175	1			116
							2389	4	1097	9							
09	58290	X	41432	-0-	-16858	-0-	2216	1	35581	3	Y	993	1000	1			109
							2543	4	1092	9							
10	59148	X	NO RPT	-0-	-59148	-0-					Y	NO RPT					109

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

05	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	2			Y	-0-					176
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			Y	-0-	170	5			6
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	Y	1					7
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	Y	2					9
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	564	2	8	9	Y	7					16
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-					16

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

05	155	N	124	-0-	-31	-0-	123	2	1	9	Y	1					13
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	145	2	2	9	Y	2					15
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					15
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2					17
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					17
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2					19

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	Y	4					39
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	425	2	8	9	Y	7					46
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	472	2	2	9	Y	2					48
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	537	2	4	9	Y	4					52
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	Y	4					56
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	Y	3					59

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
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	543	2	4	9	Y	4					39
06	510	N	447	-0-	-63	-0-	439	2	8	9	Y	7					46
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	489	2	2	9	Y	2					48
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	555	2	4	9	Y	4					52
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	570	2	4	9	Y	4					56
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					59

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
GTG OPERATING, LLC 337080
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	1			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	1			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	1			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	1			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	1			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	1			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	1			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	1			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	1			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF. 13362 - 13484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

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

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

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

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

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

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

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

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

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

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

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

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290402 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. //CONT.// 802633
STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	207	-0-	-93	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	N	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	372 N	279	-0-	-93	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
AMSYS ENERGY, LLC. 020508
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

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

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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

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

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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

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

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	7	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	2					2
							2	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1					1
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	18	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	Y	4					4
							4	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			1
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	Y	3					4
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

05	713	N	688	-0-	-25	-0-	77	1	611	3	N	-0-					9
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	83	1	564	3	N	5	5	1			9
							6	9									
07	682	N	560	-0-	-122	-0-	68	1	492	3	N	-0-	6	1			3
08	682	N	474	-0-	-208	-0-	63	1	411	3	N	-0-					3
*09	660	N	501	-0-	-159	-0-	53	1	448	3	N	-0-					3
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					3

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					1
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1					2
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					2
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	555	3	Y	-0-					15
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	29	1	414	3	Y	-0-	10	1			5
07	589	N	333	-0-	-256	-0-	21	1	312	3	Y	-0-					5
08	589	N	268	-0-	-321	-0-	266	3	2	9	Y	2					7
09	450	N	218	-0-	-232	-0-	218	3			Y	-0-					7
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					7

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	94	1	1215	3	Y	-0-					21
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	72	1	1039	3	Y	-0-	14	1			7
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	69	1	1006	3	Y	-0-					7
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	842	3	2	9	Y	2					9
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					9

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					1
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	75	1	595	3	Y	-0-					9
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	88	1	605	3	Y	-0-	3	1			6
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	75	1	543	3	Y	-0-	4	1			2
08	682	N	534	-0-	-148	-0-	71	1	463	3	Y	-0-					2
09	690	N	381	-0-	-309	-0-	40	1	341	3	Y	-0-					2
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					2

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	489	3	Y	-0-					9
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	76	1	517	3	Y	-0-	2	1			7
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	68	1	493	3	Y	-0-	4	1			3
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	67	1	434	3	Y	-0-					3
09	600	N	218	-0-	-382	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					3
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

VT 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
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	57	1	454	3	Y	-0-					7
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	61	1	414	3	Y	-0-	2	1			5
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	56	1	410	3	Y	-0-	3	1			2
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	70	1	450	3	Y	-0-					2
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	52	1	447	3	Y	-0-					2
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

VT 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
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	55	1	439	3	Y	-0-					7
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	63	1	435	3	Y	-0-	2	1			5
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	55	1	403	3	Y	-0-	4	1			1
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	3	Y	-0-					1
09	510	N	439	-0-	-71	-0-	46	1	393	3	Y	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	N	-0-					18
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					18
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					18
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					18
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					18
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					18

VT 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
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	56	1	446	3	Y	-0-					7
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	53	1	359	3	Y	-0-	3	1			4
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	51	1	367	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	67	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	37	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT 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
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	69	1	549	3	Y	-0-					7
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	75	1	515	3	Y	-0-	2	1			5
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	70	1	504	3	Y	-0-	3	1			2
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	82	1	528	3	Y	-0-					2
09	600	N	482	-0-	-118	-0-	51	1	431	3	Y	-0-					2
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

VT PGE MINERAL PROP., 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
05	682	N	611	-0-	-71	-0-	39	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	91	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	127	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	126	1	454	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	236	-0-	-274	-0-	69	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT PGE MINERAL PROP., 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
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	27	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT 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
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-			-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	156	2	Y	-0-			-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	44	1	183	2	Y	-0-			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	48	1	174	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	37	1	91	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT 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
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	73	1	347	2	Y	-0-			-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	85	1	350	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	103	1	375	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	111	1	267	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT PGE MINERAL PROP., 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
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	2	Y	-0-			-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	77	1	361	2	Y	-0-			-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	98	1	402	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	480	-0-	-47	-0-	104	1	376	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	379	-0-	-71	-0-	111	1	268	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT 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
05	806	N	704	-0-	-102	-0-	79	1	625	3	Y	-0-					7
06	810	N	571	-0-	-239	-0-	73	1	498	3	Y	-0-	2	1			5
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	64	1	467	3	Y	-0-	4	1			1
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	95	1	617	3	Y	-0-					1
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	63	1	536	3	Y	-0-					1
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

VT 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
05	403	N	157	-0-	-246	-0-	33	1	124	3	N	-0-					-0-
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	29	1	129	3	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	75	1	278	3	N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	334	1	427	3	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	243	1	398	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	138	-0-	-327	-0-	29	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	120	-0-	-300	-0-	22	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	44	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	308	1	395	3	Y	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	297	1	486	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	291	3	Y	1					1
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
06	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	120	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	102	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	127	1	465	3	Y	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	498	1	638	3	Y	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	431	1	706	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	91	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	80	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	92	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	202	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	140	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	213	1	789	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	152	1	674	3	Y	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	191	1	700	3	Y	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	535	1	686	3	Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	481	1	787	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU 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
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	48	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	68	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	8	-0-	-209	-0-	4	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	38	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 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
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	20	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	31	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	58	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	87	1	323	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	67	1	298	3	N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	92	1	340	3	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	177	1	227	3	N	-0-					-0-
09	360	N	206	-0-	-154	-0-	78	1	128	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	108	1	399	3	N	-0-					-0-
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	75	1	334	3	N	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	102	1	373	3	N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	285	1	364	3	N	-0-					-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	646	1	1058	3	N	12					12
							13	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					12

VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	40	1	149	3	N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	33	1	120	3	N	7					40
							8	9									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	40	1			-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	30	1	49	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

VT 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
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	96	1	358	3	N	-0-					43
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	78	1	349	3	N	-0-					43
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	91	1	334	3	N	4					47
							4	9									
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	179	1	230	3	N	-0-	42	1			5
09	420	N	187	-0-	-233	-0-	71	1	116	3	N	-0-					5
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					5

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	140	1	519	3	N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	119	1	530	3	N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	141	1	517	3	N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	473	1	606	3	N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	369	1	603	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	125	1	466	3	N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	167	1	740	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	219	1	804	3	N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	392	1	502	3	N	-0-					-0-
09	900	N	792	-0-	-108	-0-	300	1	492	3	N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	27	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	126	1	468	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	86	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	83	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	351	-0-	-176	-0-	75	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	90	1	400	3	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	76	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	446	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	372	1	608	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	312 4	1 9	567	3	Y	4	45	1			3
06	1110	N	896	-0-	-214	-0-	391 22	1 9	483	3	Y	20					23
07	868	N	706	-0-	-162	-0-	49 9	1 9	648	3	Y	8					31
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	379 6	1 9	549	3	Y	5	31	1			5
09	900	N	560	-0-	-340	-0-	558	3	2	9	Y	2					7
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					7

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	140	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	92	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	138	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

BAKER (2500) 05122 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
EARL BAKER WELL #: 14W RRCID -> 287256 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 1718 - 2572

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	527	N	35	-0-	-492	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	434	N	25	-0-	-409	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	220	-0-	220	220	220	2			N	-0-					-0-
06		14B DENY	213	-0-	213	433	213	2			N	-0-					-0-
07		14B DENY	13	-0-	13	446	13	2			N	-0-					-0-
*08	446	N	-0-	-0-	-446	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	496	N	29	-0-	-467	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	930	N	38	-0-	-892	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	682	N	211	-0-	-471	-0-	211	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	327	-0-	-1083	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	9	-0-	9	19	9	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
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	78	-0-	-252	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	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
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	43	1	710	2	N	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	82	1	1594	2	N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	822	2	N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	931	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	921	-0-	-226	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	512	-0-	-718	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	2			N	-0-					-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
4020 SWD, LLC 100604
GREENBRANCH SWD WELL #: 2VI RRCID -> 293765 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5576 - 5868

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STS 'A' WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	527	N	83	-0-	-444	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC 102356
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	315	1	38	3	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	304	1	36	3	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	315	1	43	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

WGSI ENTERPRISE LLC 102356
BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	87	1	96	3	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	84	1	91	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	87	1	108	3	N	-0-					-0-
08	186	N	42	-0-	-144	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	3	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	285	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	203	-0-	203	203	22	1	181	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	252	1	57	3	N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	244	1	55	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	252	1	65	3	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	8	1	529	3	N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	67	1	540	3	N	-0-					-0-
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	59	1	496	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	125	1	19	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	121	1	18	3	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	125	1	22	3	N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC //CONT.// 102356
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
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	549	1	96	3	N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	531	1	91	3	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	549	1	108	3	N	-0-					-0-
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	73	1	612	3	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	302	1	38	3	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	292	1	36	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	302	1	43	3	N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	10	1	974	3	N	-0-					-0-
09	210	N	15	-0-	-195	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	68	1	572	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

05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	511	1	96	3	N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	494	1	91	3	N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	511	1	108	3	N	-0-					-0-
08	434	N	167	-0-	-267	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	40	1	318	3	N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	324	1	57	3	N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	314	1	55	3	N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	324	1	65	3	N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	11	1	1000	3	N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	124	1	355	3	N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	80	1	669	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	69	1	57	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	67	1	55	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	69	1	65	3	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	3	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	123	1	96	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	119	1	91	3	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	123	1	108	3	N	-0-					-0-
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	4	1	156	3	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	217	3	N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC //CONT.// 102356
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
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	276	1	96	3	N	-0-			-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	267	1	91	3	N	-0-			-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	276	1	108	3	N	-0-			-0-
08	341	N	202	-0-	-139	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	3	N	-0-			-0-
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	29	1	245	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
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	35	1	281	3	N	-0-			-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	318	3	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	64	1	19	3	N	-0-			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	62	1	18	3	N	-0-			-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	64	1	22	3	N	-0-			-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	N	-0-			-0-
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC //CONT.// 102356
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	133	1	38	3	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	129	1	36	3	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	133	1	43	3	N	-0-					-0-
08	186	N	29	-0-	-157	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	13	1	108	3	N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	172	1	211	3	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	166	1	200	3	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	172	1	237	3	N	-0-					-0-
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	6	1	281	3	N	-0-					-0-
09	360	N	109	-0-	-251	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	35	1	293	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	35	1	281	3	N	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	49	1	409	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	206	1	77	3	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	200	1	73	3	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	206	1	86	3	N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	148	1	38	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	144	1	36	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	148	1	43	3	N	-0-					-0-
08	124	N	35	-0-	-89	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
10	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	61	1	19	3	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	59	1	18	3	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	61	1	22	3	N	-0-					-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC //CONT.// 102356

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	66	1	19	3	N	-0-			-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	64	1	18	3	N	-0-			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	66	1	22	3	N	-0-			-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	581	X	133	-0-	-448	-0-	133	3			N	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC //CONT.// 102356
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
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	97	1	57	3	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	94	1	55	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	97	1	65	3	N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	3	1	137	3	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	N	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	250	1	77	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	242	1	73	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	250	1	86	3	N	-0-					-0-
08	248	N	23	-0-	-225	-0-	8	1	15	3	N	-0-					-0-
09	240	N	84	-0-	-156	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
10	248	N	91	-0-	-157	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	271	1	115	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	262	1	109	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	271	1	129	3	N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	9	1	619	3	N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	77	1	620	3	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	54	1	449	3	N	-0-					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

05	3007 #	2910	-0-	-97	-0-	2910	3	Y	-0-			16
06	2910 #	2832	-0-	-78	-0-	2832	3	Y	-0-			16
07	3007 #	2913	-0-	-94	-0-	2913	3	Y	-0-			16
08	2914 #	2834	-0-	-80	-0-	2834	3	Y	-0-			16
09	2820 #	2696	-0-	-124	-0-	2696	3	Y	-0-			16
10	2914 #	2664	-0-	-250	-0-	2664	3	Y	-0-			16

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

05	906 R	906	-0-	-0-	-0-	905	3 1 9	Y	1			12
06	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864	3	Y	-0-			12
07	899 #	804	-0-	-95	-0-	804	3	Y	-0-			12
08	913 R	913	-0-	-0-	-0-	913	3	Y	-0-			12
09	870 #	797	-0-	-73	-0-	797	3	Y	-0-			12
10	899 #	858	-0-	-41	-0-	858	3	Y	-0-			12

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
05	2674	R	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					6
06	2369	R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-					6
07	2392	R	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					6
08	2666	#	2141	-0-	-525	-0-	2141	3			Y	-0-					6
09	2580	#	1295	-0-	-1285	-0-	1295	3			Y	-0-					6
10	2666	#	1359	-0-	-1307	-0-	1359	3			Y	-0-					6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

05	3069	#	2056	-0-	-1013	-0-	2056	3			Y	-0-					7
06	2970	#	1646	-0-	-1324	-0-	1646	3			Y	-0-					7
07	3069	#	1727	-0-	-1342	-0-	1727	3			Y	-0-					7
08	2759	#	1636	-0-	-1123	-0-	1636	3			Y	-0-					7
09	2460	#	2021	-0-	-439	-0-	2021	3			Y	-0-					7
*10	2192	R	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					7

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

05	2170	#	1080	-0-	-1090	-0-	1079	2	1	9	Y	1					14
06	2490	#	1227	-0-	-1263	-0-	1227	2			Y	-0-					14
07	2387	#	1267	-0-	-1120	-0-	1267	2			Y	-0-					14
08	2232	#	1103	-0-	-1129	-0-	1103	2			Y	-0-					14
09	1367	R	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					14
10	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					14

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	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

05	3208	R	3208	-0-	-0-	-0-	3206	2	2	9	Y	2					16
06	2698	R	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					16
07	2821	#	2526	-0-	-295	-0-	2526	2			Y	-0-					16
08	3193	#	2325	-0-	-868	-0-	2325	2			Y	-0-					16
09	3090	#	1809	-0-	-1281	-0-	1809	2			Y	-0-					16
10	3193	#	1771	-0-	-1422	-0-	1771	2			Y	-0-					16

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

05	175	R	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	N	2					20
06	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					20
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					20
08	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					20
09	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					20
*10	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					20

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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
05	1612	N	360	-0-	-1252	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-
06	780	N	277	-0-	-503	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

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

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

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

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	36	-0-	36	36	16	1	3	2	N	15					28
						17	9									
06	14B2 EXT	30	-0-	30	66	15	1	15	9	N	14					42
07	14B2 EXT	28	-0-	28	94	15	1	13	9	N	12					54
08	14B2 EXT	26	-0-	26	120	15	1	11	9	N	10					64
*09	14B2 EXT	25	-0-	25	145	15	1	10	9	N	9					73
*10	14B2 EXT	16	-0-	16	161	16	1			N	-0-					73

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

05	14B2 EXT	14	-0-	14	14	11	1	3	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	10	-0-	10	24	10	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	10	-0-	10	34	10	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	10	-0-	10	44	10	1			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	10	-0-	10	54	10	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	11	-0-	11	65	11	1			N	-0-					-0-

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
JX RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292517 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7285 - 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
05	9641	X	7470	-0-	-2171	-0-	589	1	6223	3	Y	595	754	1			193
							3	4	655	9							
06	9330	X	7697	-0-	-1633	-0-	535	1	6557	3	Y	550	543	1			200
							605	9									
07	DLQ G-10		7120	-0-	7120	7120	452	1	6065	3	Y	548	516	1			232
							603	9									
08	DLQ G-10		7180	-0-	7180	14300	764	1	5777	3	Y	581	515	1			298
							639	9									
09	DLQ G-10		7491	-0-	7491	21791	875	1	6033	3	Y	530	618	1			210
							583	9									
10	30178	X	8387	-0-	-21791	-0-	1067	1	6681	3	Y	581	670	1			121
							639	9									

JX RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 293787 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6598 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	8471	-0-	-2379	-0-	666	1	7040	3	Y	692	837	1			214
							4	4	761	9							
06	10500	X	8105	-0-	-2395	-0-	558	1	6832	3	Y	650	632	1			232
							715	9									
07	DLQ G-10		8432	-0-	8432	8432	535	1	7192	3	Y	641	602	1			271
							705	9									
08	DLQ G-10		7469	-0-	7469	15901	812	1	6140	3	Y	470	470	1			271
							517	9									
09	DLQ G-10		9202	-0-	9202	25103	1089	1	7512	3	Y	546	610	1			207
							601	9									
10	34925	X	9822	-0-	-25103	-0-	1240	1	7964	3	Y	562	651	1			118
							618	9									

BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2024

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	239	-0-	-40	-0-	239	1			Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	245	1	15	2	Y	29	27	0			2
							32	9									
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	143	2	Y	235	215	0			22
							259	9									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
	BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #: 1H		RRCID -> 253227					COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 13129		PERF. 7934 - 11094
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	331	1	85	2	Y	73	72	0			3
							80	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	322	1	440	2	Y	133	128	0			8
							2	4	146	9							
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	342	1	488	2	Y	167	168	0			7
							2	4	184	9							
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	294	1	597	2	Y	198	194	0			11
							1	4	218	9							
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	269	1	372	2	Y	128	134	0			5
							20	4	141	9							
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					5
	FOGMT				WELL #: 1SP		RRCID -> 253236					COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 6270		PERF. 6410 - 9512
05	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	85	1	1258	2	Y	155	158	0			22
							171	9									
06	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	72	1	1442	2	Y	171	152	0			41
							188	9									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	2	Y	182	181	0			42
							200	9									
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	29	1	1437	2	Y	163	175	0			30
							179	9									
09	1650	N	1414	-0-	-236	-0-	55	1	1166	2	Y	137	122	0			45
							42	4	151	9							
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					45
	FOGMT				WELL #: 3SH		RRCID -> 253301					COMPL. DATE 09/22/2009			TOTAL DEPTH 5769		PERF. 6141 - 8747
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	270	-0-	-9	-0-	250	1	12	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	249	1	102	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	278	1	88	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	250	1	124	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
09	390	N	266	-0-	-124	-0-	231	1	27	2	Y	6	8	0			-0-
							1	4	7	9							
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	68					176
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	57	1	698	2	N	15	118	1			73
							17	9									
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	35					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	630	N	198	-0-	-432	-0-	14	1	184	2	N	-0-					108
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	141	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	106	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
08	651	N	118	-0-	-533	-0-	118	1			Y	-0-					-0-
09	360	N	111	-0-	-249	-0-	111	1			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	6	1	5551	2	Y	239	244	1			7
							32	4	263	9							
06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	4	1	5245	2	Y	244	245	1			6
							75	4	268	9							
07	5704	X	4254	-0-	-1450	-0-	4	1	4005	2	Y	194	194	1			6
							32	4	213	9							
08	5704	X	5587	-0-	-117	-0-	6	1	5252	2	Y	259	254	1			11
							44	4	285	9							
09	5520	X	5424	-0-	-96	-0-	5	1	5160	2	Y	173	172	1			12
							69	4	190	9							
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	1			Y	-0-	35	0			-0-
06	360	N	212	-0-	-148	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
07	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	1			Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	205	1	895	2	Y	40	43	0			4
							44	9									
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	269	1	1038	2	Y	49	48	0			5
							54	9									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	285	1	925	2	Y	42	43	0			4
							46	9									
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	286	1	889	2	Y	38	38	0			4
							42	9									
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	262	1	723	2	Y	39	39	0			4
							119	4	43	9							
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	671	-0-	-228	-0-	331	1	173	2	Y	152	153	0			6
							167	9									
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	309	1	498	2	Y	155	151	0			10
							2	4	171	9							
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	322	1	491	2	Y	170	173	0			7
							2	4	187	9							
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	292	1	509	2	Y	172	169	0			10
							1	4	189	9							
09	870	N	867	-0-	-3	-0-	269	1	415	2	Y	146	150	0			6
							22	4	161	9							
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	274	1	388	2	Y	225	216	0			20
							248	9									
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	286	1	336	2	Y	234	238	0			16
							1	4	257	9							
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	294	1	343	2	Y	200	197	0			19
							220	9									
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	337	1	350	2	Y	213	219	0			13
							234	9									
09	870	N	661	-0-	-209	-0-	289	1	188	2	Y	163	163	0			13
							5	4	179	9							
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	209	1	1174	2	Y	208	204	0			18
							229	9									
06	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	219	1	1034	2	Y	221	224	0			15
							2	4	243	9							
07	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	241	1	1021	2	Y	183	181	0			17
							201	9									
08	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	259	1	1059	2	Y	198	203	0			12
							218	9									
09	1500	N	1243	-0-	-257	-0-	218	1	776	2	Y	208	203	0			17
							20	4	229	9							
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	240	1	508	2	Y	78	76	0			7
							86	9									
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	251	1	459	2	Y	85	86	0			6
							1	4	94	9							
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	275	1	449	2	Y	70	69	0			7
							77	9									
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	295	1	467	2	Y	75	77	0			5
							83	9									
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	252	1	319	2	Y	73	72	0			6
							8	4	80	9							
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	731	1	886	2	Y	422	414	0			43
							6	4	464	9							
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	92	1	904	2	Y	387	389	0			41
							426	9									
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	475	1	643	2	Y	287	301	0			27
							316	9									
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	232	1	850	2	Y	324	321	0			30
							25	4	356	9							
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	Y	333	313	0			50
							12	4	366	9							
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	264	1	1150	2	Y	137	147	0			14
							151	9									
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	271	1	1344	2	Y	172	168	0			18
							189	9									
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	288	1	1264	2	Y	154	156	0			16
							169	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	293	1	1219	2	Y	139	141	0			14
							153	9									
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	276	1	1008	2	Y	149	147	0			16
							166	4	164	9							
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE 10/10/2009 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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2024

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

05	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	8	1	7356	2	Y	179	201	1			37
							17	4	197	9							
06	6840	X	5819	-0-	-1021	-0-	7	1	5648	2	Y	149	135	1			51
							164	9									
07	7688	X	5545	-0-	-2143	-0-	7	1	5375	2	Y	134	165	1			20
							16	4	147	9							
08	7688	X	6608	-0-	-1080	-0-	7	1	6428	2	Y	157	158	1			19
							173	9									
09	7440	X	6450	-0-	-990	-0-	6	1	6282	2	Y	147	129	1			37
							162	9									
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

05	2697	X	1453	-0-	-1244	-0-	327	1	415	2	Y	645	644	0			27
							1	4	710	9							
06	2610	X	2011	-0-	-599	-0-	321	1	1052	2	Y	575	566	0			36
							5	4	633	9							
07	2697	X	1978	-0-	-719	-0-	368	1	960	2	Y	588	601	0			23
							3	4	647	9							
08	2108	X	1934	-0-	-174	-0-	333	1	965	2	Y	577	568	0			32
							1	4	635	9							
09	2010	X	1790	-0-	-220	-0-	305	1	856	2	Y	531	543	0			20
							45	4	584	9							
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

05	2542	X	2348	-0-	-194	-0-	1132	1	919	2	Y	267	278	0			8
							3	4	294	9							
06	2460	X	1891	-0-	-569	-0-	1155	1	507	2	Y	207	208	0			7
							1	4	228	9							
07	2511	X	2190	-0-	-321	-0-	490	1	1396	2	Y	273	269	0			11
							4	4	300	9							
08	2356	N	2037	-0-	-319	-0-	225	1	1595	2	Y	197	199	0			9
							217	9									
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	505	1	1126	2	Y	248	249	0			8
							81	4	273	9							
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	11	1	1734	2	Y	237	239	0			15
							4	4	261	9							
06	1950	N	1859	-0-	-91	-0-	10	1	1616	2	Y	211	217	0			9
							1	4	232	9							
07	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	11	1	1721	2	Y	236	237	0			8
							1	4	260	9							
08	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	10	1	1701	2	Y	238	240	0			6
							1	4	262	9							
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	10	1	1263	2	Y	228	229	0			5
							369	4	251	9							
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	24	1	3766	2	Y	695	701	0			43
							9	4	765	9							
06	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	24	1	3757	2	Y	662	676	0			29
							1	4	728	9							
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	24	1	3852	2	Y	712	715	0			26
							2	4	783	9							
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	23	1	3917	2	Y	737	745	0			18
							2	4	811	9							
09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	23	1	2887	2	Y	703	705	0			16
							843	4	773	9							
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					16

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	9	1	6807	2	Y	255	249	1			42
							1	4	281	9							
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	12	1	6466	2	Y	252	268	1			26
							2	4	277	9							
07	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	39	1	6452	2	Y	253	247	1			32
							6	4	278	9							
08	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	17	1	6366	2	Y	255	267	1			20
							1	4	281	9							
09	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	13	1	6154	2	Y	220	213	1			27
							2	4	242	9							
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5606	-0-	-67	-0-	54	1	5077	2	Y	409	409	0			21
							25	4	450	9							
06	5490	X	5400	-0-	-90	-0-	54	1	4901	2	Y	387	382	0			26
							19	4	426	9							
07	5673	X	5573	-0-	-100	-0-	50	1	5061	2	Y	411	415	0			22
							10	4	452	9							
08	5673	X	5502	-0-	-171	-0-	48	1	5012	2	Y	396	404	0			14
							6	4	436	9							
09	5490	X	5169	-0-	-321	-0-	43	1	4209	2	Y	372	373	0			13
							508	4	409	9							
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6604	-0-	-185	-0-	14	1	6456	2	Y	121	132	1			18
							1	4	133	9							
06	6570	X	6118	-0-	-452	-0-	14	1	5952	2	Y	119	111	1			26
							21	4	131	9							
07	6789	X	5957	-0-	-832	-0-	13	1	5797	2	Y	113	119	1			20
							23	4	124	9							
08	6603	X	6041	-0-	-562	-0-	13	1	5900	2	Y	110	109	1			21
							7	4	121	9							
09	6390	X	5124	-0-	-1266	-0-	13	1	4998	2	Y	96	93	1			24
							7	4	106	9							
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	2573	N	1690	-0-	-883	-0-	20	1	1620	2	Y	44	105	0			44
							2	4	48	9							
06	2340	N	2290	-0-	-50	-0-	21	1	2189	2	Y	68	59	0			53
							5	4	75	9							
07	2573	X	2257	-0-	-316	-0-	28	1	2155	2	Y	64	79	0			38
							4	4	70	9							
08	2511	X	1853	-0-	-658	-0-	27	1	1799	2	Y	19	35	0			22
							6	4	21	9							
09	2430	X	1640	-0-	-790	-0-	27	1	1594	2	Y	8	23	0			7
							10	4	9	9							
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	2201	X	1461	-0-	-740	-0-	257	1	763	2	Y	399	399	0			17
							2	4	439	9							
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	242	1	1786	2	Y	327	323	0			21
							8	4	360	9							
07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	287	1	1630	2	Y	334	342	0			13
							5	4	367	9							
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	260	1	1973	2	Y	396	387	0			22
							2	4	436	9							
09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	233	1	1700	2	Y	355	363	0			14
							90	4	391	9							
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	23	1	5398	2	Y	263	281	0			27
							289	9									
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	23	1	5463	2	Y	285	282	0			30
							314	9									
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	21	1	5346	2	Y	266	269	0			27
							293	9									
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	36	1	5023	2	Y	235	238	0			24
							259	9									
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	68	1	4468	2	Y	268	264	0			28
							734	4	295	9							
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	32	1	3324	2	Y	523	538	0			30
							1	4	575	9							
06	4470	X	3372	-0-	-1098	-0-	30	1	3028	2	Y	284	289	0			25
							2	4	312	9							
07	4619	X	3282	-0-	-1337	-0-	33	1	2962	2	Y	260	260	0			25
							1	4	286	9							
08	4619	X	3382	-0-	-1237	-0-	33	1	3039	2	Y	281	287	0			19
							1	4	309	9							
09	4260	X	3610	-0-	-650	-0-	35	1	2952	2	Y	430	411	0			38
							150	4	473	9							
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	278	1	3344	2	Y	407	415	0			23
							1	4	448	9							
06	3810	X	3609	-0-	-201	-0-	291	1	3071	2	Y	223	227	0			19
							2	4	245	9							
07	3937	X	3266	-0-	-671	-0-	284	1	2773	2	Y	189	190	0			18
							1	4	208	9							
08	3937	X	3386	-0-	-551	-0-	270	1	2887	2	Y	207	211	0			14
							1	4	228	9							
09	3810	X	3456	-0-	-354	-0-	274	1	2709	2	Y	305	292	0			27
							137	4	336	9							
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	218	1	4343	2	Y	692	712	0			40
							2	4	761	9							
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	229	1	4117	2	Y	390	396	0			34
							2	4	429	9							
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	231	1	3986	2	Y	354	354	0			34
							1	4	389	9							
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	221	1	4055	2	Y	379	387	0			26
							1	4	417	9							
09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	224	1	3962	2	Y	581	556	0			51
							201	4	639	9							
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	2449	X	1845	-0-	-604	-0-	330	1	1099	2	Y	376	377	0			16
							2	4	414	9							
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	328	1	2819	2	Y	338	333	0			21
							13	4	372	9							
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	340	1	2746	2	Y	371	377	0			15
							9	4	408	9							
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	307	1	2844	2	Y	374	368	0			21
							3	4	411	9							
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	282	1	3023	2	Y	413	418	0			16
							160	4	454	9							
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	338	1	585	2	Y	320	324	0			13
							1	4	352	9							
06	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	341	1	1511	2	Y	291	286	0			18
							7	4	320	9							
07	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	379	1	1412	2	Y	305	311	0			12
							4	4	336	9							
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	343	1	1523	2	Y	321	315	0			18
							2	4	353	9							
09	2190	N	2015	-0-	-175	-0-	314	1	1315	2	Y	287	294	0			11
							70	4	316	9							
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	321	1	4033	2	Y	119	123	1			21
							131	9									
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	306	1	3627	2	Y	115	116	1			20
							127	9									
07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	326	1	3360	2	Y	123	127	1			16
							135	9									
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	380	1	4141	2	Y	129	122	1			23
							142	9									
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	241	1	3304	2	Y	86	94	1			15
							167	4	95	9							
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	319	1	3229	2	Y	598	601	0			51
							21	4	658	9							
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	315	1	2933	2	Y	523	534	0			40
							575	9									
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	336	1	3229	2	Y	599	603	0			36
							11	4	659	9							
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	330	1	3100	2	Y	598	605	0			29
							2	4	658	9							
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	322	1	2015	2	Y	512	520	0			21
							709	4	563	9							
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	317	1	1279	2	Y	644	611	0			55
							8	4	708	9							
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	316	1	1165	2	Y	564	576	0			43
							620	9									
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	343	1	1170	2	Y	589	597	0			35
							4	4	648	9							
08	2139	N	1515	-0-	-624	-0-	330	1	752	2	Y	394	410	0			19
							433	9									
09	2070	N	1762	-0-	-308	-0-	285	1	700	2	Y	483	482	0			20
							246	4	531	9							
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	304	1	1474	2	Y	968	959	0			82
							10	4	1065	9							
06	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	326	1	1553	2	Y	983	990	0			75
							1081	9									
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	340	1	1431	2	Y	942	960	0			57
							5	4	1036	9							
08	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	337	1	1487	2	Y	1017	1024	0			50
							1	4	1119	9							
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	311	1	795	2	Y	716	736	0			30
							280	4	788	9							
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	10726	X	5534	-0-	-5192	-0-	7	1	5348	2	Y	162	147	1			26
							1	4	178	9							
06	19395	X	19395	-0-	-0-	-0-	33	1	18712	2	Y	586	553	1			59
							5	4	645	9							
07	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	87	1	14238	2	Y	451	453	1			57
							13	4	496	9							
08	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	25	1	9607	2	Y	310	343	1			24
							2	4	341	9							
09	13800	X	3613	-0-	-10187	-0-	8	1	3494	2	Y	100	112	1			12
							1	4	110	9							
10	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	266	1	5885	2	Y	571	557	0			50
							1	4	628	9							
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	305	1	5123	2	Y	596	606	0			40
							10	4	656	9							
07	6169	X	5767	-0-	-402	-0-	300	1	4935	2	Y	482	477	0			45
							2	4	530	9							
08	6169	X	5907	-0-	-262	-0-	304	1	5038	2	Y	513	527	0			31
							1	4	564	9							
09	5970	X	4701	-0-	-1269	-0-	246	1	3757	2	Y	547	534	0			44
							96	4	602	9							
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	204	1	2066	2	Y	1043	1116	0			107
							1147	9									
06	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	208	1	2076	2	Y	1124	1112	0			119
							1236	9									
07	3906	X	3359	-0-	-547	-0-	220	1	2005	2	Y	1031	1046	0			104
							1134	9									
08	3906	X	3153	-0-	-753	-0-	226	1	1908	2	Y	926	937	0			93
							1019	9									
09	3660	X	3296	-0-	-364	-0-	223	1	1661	2	Y	1035	1019	0			109
							273	4	1139	9							
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					109

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	8	1	7211	2	Y	121	135	1			25
							17	4	133	9							
06	7020	X	6444	-0-	-576	-0-	8	1	6308	2	Y	116	101	1			40
							128	9									
07	7316	X	6630	-0-	-686	-0-	8	1	6482	2	Y	110	134	1			16
							19	4	121	9							
08	7347	X	5811	-0-	-1536	-0-	7	1	5697	2	Y	97	101	1			12
							107	9									
09	7110	X	5837	-0-	-1273	-0-	6	1	5729	2	Y	93	81	1			24
							102	9									
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					24

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	11684	-0-	-375	-0-	12	1	11494	2	Y	137	155	1			28
							27	4	151	9							
06	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	12	1	9896	2	Y	129	113	1			44
							142	9									
07	12028	X	11318	-0-	-710	-0-	14	1	11122	2	Y	136	160	1			20
							32	4	150	9							
08	12028	X	10230	-0-	-1798	-0-	12	1	10084	2	Y	122	127	1			15
							134	9									
09	11640	X	10545	-0-	-1095	-0-	10	1	10403	2	Y	119	104	1			30
							1	4	131	9							
10	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	489	1	892	2	Y	35	36	0			3
							2	4	39	9							
06	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	503	1	973	2	Y	40	37	0			6
							44	9									
07	1302	X	1290	-0-	-12	-0-	496	1	748	2	Y	34	35	0			5
							9	4	37	9							
08	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	746	1	1031	2	Y	38	40	0			3
							42	9									
09	1530	X	684	-0-	-846	-0-	251	1	373	2	Y	17	18	0			2
							41	4	19	9							
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 11/02/2010 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
05	7657	X	5160	-0-	-2497	-0-	364	1	4634	2	Y	136	137	0			13
							12	4	150	9							
06	7410	X	5110	-0-	-2300	-0-	392	1	4563	2	Y	140	130	0			23
							1	4	154	9							
07	6448	X	4927	-0-	-1521	-0-	412	1	4310	2	Y	141	143	0			21
							50	4	155	9							
08	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	557	1	5099	2	Y	138	150	0			9
							2	4	152	9							
09	5100	X	3997	-0-	-1103	-0-	211	1	3300	2	Y	112	110	0			11
							363	4	123	9							
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 11/15/2010 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
05	3038	X	2520	-0-	-518	-0-	476	1	1996	2	Y	39	40	0			4
							5	4	43	9							
06	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	543	1	2043	2	Y	42	39	0			7
							1	4	46	9							
07	2883	X	2856	-0-	-27	-0-	510	1	2265	2	Y	50	50	0			7
							26	4	55	9							
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	875	1	2242	2	Y	42	46	0			3
							1	4	46	9							
09	2640	X	2326	-0-	-314	-0-	321	1	1767	2	Y	40	39	0			4
							194	4	44	9							
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					4

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	40	1	18765	2	Y	266	281	1			39
							2	4	293	9							
06	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	34	1	14367	2	Y	218	210	1			47
							52	4	240	9							
07	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	25	1	10885	2	Y	161	180	1			28
							43	4	177	9							
08	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	26	1	12233	2	Y	174	169	1			33
							15	4	191	9							
09	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	30	1	11422	2	Y	165	157	1			41
							16	4	182	9							
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					41

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8717	-0-	-397	-0-	18	1	8580	2	Y	107	119	1			16
							1	4	118	9							
06	8340	X	7780	-0-	-560	-0-	18	1	7623	2	Y	102	96	1			22
							27	4	112	9							
07	8649	X	8413	-0-	-236	-0-	19	1	8242	2	Y	108	111	1			19
							33	4	119	9							
08	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	19	1	8657	2	Y	109	107	1			21
							10	4	120	9							
09	8430	X	8271	-0-	-159	-0-	21	1	8125	2	Y	104	99	1			26
							11	4	114	9							
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	21	1	6096	2	Y	372	370	0			11
							2	4	409	9							
06	6150	X	6114	-0-	-36	-0-	26	1	5716	2	Y	338	339	0			10
							372	9									
07	6355	X	6320	-0-	-35	-0-	31	1	5903	2	Y	350	349	0			11
							1	4	385	9							
08	6355	X	6238	-0-	-117	-0-	28	1	5846	2	Y	325	325	0			11
							6	4	358	9							
09	6150	X	5970	-0-	-180	-0-	25	1	5209	2	Y	319	320	0			10
							385	4	351	9							
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	29	1	8495	2	Y	562	558	0			17
							2	4	618	9							
06	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	36	1	8023	2	Y	511	514	0			14
							562	9									
07	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	43	1	8256	2	Y	530	528	0			16
							1	4	583	9							
08	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	39	1	8202	2	Y	494	493	0			17
							8	4	543	9							
09	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	35	1	7341	2	Y	486	488	0			15
							542	4	535	9							
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	4929	X	4776	-0-	-153	-0-	15	1	4387	2	Y	339	337	0			10
							1	4	373	9							
06	4770	X	4376	-0-	-394	-0-	18	1	4027	2	Y	301	302	0			9
							331	9									
07	4929	X	4689	-0-	-240	-0-	23	1	4310	2	Y	323	322	0			10
							1	4	355	9							
08	4929	X	4595	-0-	-334	-0-	20	1	4243	2	Y	298	298	0			10
							4	4	328	9							
09	4680	X	4135	-0-	-545	-0-	17	1	3552	2	Y	276	277	0			9
							262	4	304	9							
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					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
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	284	1	1427	2	Y	331	342	0			19
							1	4	364	9							
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	298	1	1256	2	Y	173	177	0			15
							1	4	190	9							
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	299	1	1220	2	Y	158	158	0			15
							174	9									
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	283	1	1361	2	Y	186	188	0			13
							205	9									
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	285	1	1337	2	Y	286	274	0			25
							68	4	315	9							
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	273 619	1 9	3119	2	Y	563	514	0			58
06	2130	X	977	-0-	-1153	-0-	268 124	1 9	585	2	Y	113	159	0			12
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	295 567	1 9	2806	2	Y	515	475	0			52
08	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	327 1124	1 9	5903	2	Y	1022	971	0			103
09	3870	X	1476	-0-	-2394	-0-	273 140	1 4	854 209	2 9	Y	190	273	0			20
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	233 11	1 4	1404	2	Y	-0-					-0-
06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	234	1	1135	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1489	-0-	-557	-0-	225 4	1 4	1260	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1478	-0-	-568	-0-	224	1	1254	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1470	-0-	-510	-0-	254 97	1 4	1119	2	Y	-0-					-0-
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4456	-0-	-287	-0-	270 29	1 4	3740 417	2 9	Y	379	379	0			8
06	4590	X	3890	-0-	-700	-0-	274 284	1 9	3332	2	Y	258	255	0			11
07	4743	X	4100	-0-	-643	-0-	270 11	1 4	3488 331	2 9	Y	301	292	0			20
08	4557	X	4042	-0-	-515	-0-	260 405	1 9	3377	2	Y	368	373	0			15
09	4380	X	3981	-0-	-399	-0-	297 259	1 4	2988 437	2 9	Y	397	385	0			27
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4340	-0-	-1519	-0-	308 28	1 4	3587 417	2 9	Y	379	380	0			8
06	5670	X	3346	-0-	-2324	-0-	316 248	1 9	2782	2	Y	225	224	0			9
07	6417	X	3420	-0-	-2997	-0-	270 9	1 4	2857 284	2 9	Y	258	250	0			17
08	5053	X	3490	-0-	-1563	-0-	284 356	1 9	2850	2	Y	324	328	0			13
09	4500	X	3289	-0-	-1211	-0-	324 207	1 4	2392 366	2 9	Y	333	323	0			23
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	125	1	2272	2	Y	316	316	0			19
							164	4	348	9							
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	118	1	2295	2	Y	306	306	0			19
							337	9									
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	127	1	2364	2	Y	314	316	0			17
							345	9									
08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	136	1	2314	2	Y	296	291	0			22
							326	9									
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	137	1	2040	2	Y	305	304	0			23
							103	4	336	9							
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	167	1	294	2	Y	235	296	0			14
							21	4	259	9							
06	1050	N	324	-0-	-726	-0-	163	1	87	2	Y	67	77	0			4
							74	9									
07	3007	X	305	-0-	-2702	-0-	177	1	70	2	Y	53	54	0			3
							58	9									
08	3007	X	1035	-0-	-1972	-0-	117	1	508	2	Y	373	348	0			28
							410	9									
09	2910	X	114	-0-	-2796	-0-	114	1			Y	-0-	28	0			-0-
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3372	-0-	-379	-0-	156	1	2692	2	Y	300	302	0			18
							194	4	330	9							
06	3630	X	3119	-0-	-511	-0-	146	1	2661	2	Y	284	285	0			17
							312	9									
07	3751	X	3162	-0-	-589	-0-	156	1	2690	2	Y	287	288	0			16
							316	9									
08	3472	X	3138	-0-	-334	-0-	169	1	2669	2	Y	273	269	0			20
							300	9									
09	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	170	1	2417	2	Y	291	289	0			22
							122	4	320	9							
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	110	1	3444	2	Y	479	479	0			29
							248	4	527	9							
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	60	1	3277	2	Y	436	438	0			27
							480	9									
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	137	1	3787	2	Y	502	502	0			27
							552	9									
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	205	1	3742	2	Y	478	470	0			35
							526	9									
09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	206	1	3359	2	Y	502	499	0			38
							169	4	552	9							
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	133	1	3407	2	Y	480	488	0			29
							245	4	528	9							
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	137	1	3782	2	Y	510	508	0			31
							561	9									
07	5208	X	4504	-0-	-704	-0-	130	1	3810	2	Y	513	516	0			28
							564	9									
08	5208	X	4287	-0-	-921	-0-	141	1	3629	2	Y	470	463	0			35
							517	9									
09	5040	X	4033	-0-	-1007	-0-	142	1	3196	2	Y	485	483	0			37
							161	4	534	9							
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	205	1	4278	2	Y	849	847	0			52
							308	4	934	9							
06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	192	1	4418	2	Y	837	838	0			51
							921	9									
07	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	211	1	4488	2	Y	849	854	0			46
							934	9									
08	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	240	1	4383	2	Y	799	786	0			59
							879	9									
09	5550	X	5203	-0-	-347	-0-	242	1	3861	2	Y	823	820	0			62
							195	4	905	9							
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					62

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 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
05	16492	X	13799	-0-	-2693	-0-	29	1	13560	2	Y	190	219	1			28
							1	4	209	9							
06	15960	X	15302	-0-	-658	-0-	35	1	14965	2	Y	225	204	1			49
							54	4	248	9							
07	16027	X	15133	-0-	-894	-0-	34	1	14802	2	Y	216	227	1			38
							59	4	238	9							
08	16027	X	14647	-0-	-1380	-0-	31	1	14376	2	Y	203	202	1			39
							17	4	223	9							
09	15510	X	14079	-0-	-1431	-0-	36	1	13806	2	Y	198	188	1			49
							19	4	218	9							
10	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	313	1	1425	2	Y	615	633	0			78
							677	9									
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	266	1	1407	2	Y	596	613	0			61
							656	9									
07	2635	N	2235	-0-	-400	-0-	216	1	1361	2	Y	598	595	0			64
							658	9									
08	2418	N	2117	-0-	-301	-0-	183	1	1305	2	Y	572	592	0			44
							629	9									
09	2340	N	2159	-0-	-181	-0-	170	1	1284	2	Y	563	542	0			65
							86	4	619	9							
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	10	1	7320	2	Y	298	291	1			49
							1	4	328	9							
06	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	12	1	6952	2	Y	293	312	1			30
							2	4	322	9							
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	43	1	7068	2	Y	301	293	1			38
							7	4	331	9							
08	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	19	1	7131	2	Y	310	324	1			24
							1	4	341	9							
09	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	14	1	6439	2	Y	251	244	1			31
							2	4	276	9							
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	9486	X	8945	-0-	-541	-0-	11	1	8625	2	Y	280	273	1			46
							1	4	308	9							
06	9180	X	8086	-0-	-1094	-0-	14	1	7782	2	Y	262	281	1			27
							2	4	288	9							
07	9486	X	8864	-0-	-622	-0-	52	1	8486	2	Y	289	279	1			37
							8	4	318	9							
08	9455	X	7851	-0-	-1604	-0-	20	1	7543	2	Y	261	278	1			20
							1	4	287	9							
09	8670	X	5016	-0-	-3654	-0-	11	1	4838	2	Y	151	152	1			19
							1	4	166	9							
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	306	1	3082	2	Y	559	560	0			11
							24	4	615	9							
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	309	1	2716	2	Y	379	374	0			16
							417	9									
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	302	1	2820	2	Y	436	424	0			28
							9	4	480	9							
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	280	1	2745	2	Y	538	544	0			22
							592	9									
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	311	1	2197	2	Y	525	511	0			36
							190	4	578	9							
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	4557	X	4265	-0-	-292	-0-	287	1	3310	2	Y	584	584	0			12
							26	4	642	9							
06	4410	X	3071	-0-	-1339	-0-	246	1	2459	2	Y	333	331	0			14
							366	9									
07	4185	X	2283	-0-	-1902	-0-	188	1	1792	2	Y	270	266	0			18
							6	4	297	9							
08	4278	X	3972	-0-	-306	-0-	276	1	3057	2	Y	581	575	0			24
							639	9									
09	4140	X	3921	-0-	-219	-0-	304	1	2696	2	Y	625	606	0			43
							233	4	688	9							
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3224	X	2302	-0-	-922	-0-	283	1	1684	2	Y	293	293	0			6
							13	4	322	9							
06	2520	X	1924	-0-	-596	-0-	283	1	1431	2	Y	191	189	0			8
							210	9									
07	2387	X	1942	-0-	-445	-0-	270	1	1433	2	Y	213	207	0			14
							5	4	234	9							
08	2387	X	2090	-0-	-297	-0-	267	1	1511	2	Y	284	286	0			12
							312	9									
09	2220	X	1989	-0-	-231	-0-	301	1	1261	2	Y	289	281	0			20
							109	4	318	9							
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	14	1	3952	2	Y	319	317	0			9
							1	4	351	9							
06	4170	X	3914	-0-	-256	-0-	16	1	3590	2	Y	280	281	0			8
							308	9									
07	4309	X	3753	-0-	-556	-0-	18	1	3438	2	Y	269	269	0			8
							1	4	296	9							
08	4309	X	3636	-0-	-673	-0-	16	1	3345	2	Y	247	246	0			9
							3	4	272	9							
09	4170	X	3541	-0-	-629	-0-	15	1	3032	2	Y	245	246	0			8
							224	4	270	9							
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					8

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	82	1	293	2	Y	20	18	0			2
							22	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	126	1	445	2	Y	50	45	0			7
							55	9									
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	153	1	545	2	Y	72	68	0			11
							79	9									
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	116	1	429	2	Y	56	62	0			5
							19	4	62	9							
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					5

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	311	1	1363	2	Y	435	446	0			55
							479	9									
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	295	1	1231	2	Y	385	401	0			39
							424	9									
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	347	1	1345	2	Y	437	429	0			47
							481	9									
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	299	1	1379	2	Y	446	459	0			34
							491	9									
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	275	1	1356	2	Y	440	423	0			51
							91	4	484	9							
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8314	-0-	-831	-0-	53 389	1 9	7872	2	Y	354	366	1			63
06	8250	X	6967	-0-	-1283	-0-	42 348	1 9	6577	2	Y	316	324	1			55
07	8525	X	5876	-0-	-2649	-0-	46 338	1 9	5492	2	Y	307	321	1			41
08	8525	X	2789	-0-	-5736	-0-	29 135	1 9	2625	2	Y	123	142	1			22
09	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	52 433	1 9	7814	2	Y	394	409	1			70
06	7830	X	7473	-0-	-357	-0-	45 416	1 9	7012	2	Y	378	382	1			66
07	8091	X	6712	-0-	-1379	-0-	53 430	1 9	6229	2	Y	391	405	1			52
08	8091	X	7981	-0-	-110	-0-	81 432	1 9	7468	2	Y	393	376	1			69
09	7830	X	7224	-0-	-606	-0-	42 330	1 4	6531 321	2 9	Y	292	311	1			50
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5947	-0-	-36	-0-	338 25	1 4	5041 543	2 9	Y	494	493	0			26
06	5790	X	5778	-0-	-12	-0-	316 19	1 4	4924 519	2 9	Y	472	466	0			32
07	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	328 11	1 4	5306 576	2 9	Y	524	528	0			28
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	325 7	1 4	5204 550	2 9	Y	500	510	0			18
09	5790	X	5239	-0-	-551	-0-	232 488	1 4	4042 477	2 9	Y	434	437	0			15
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5104	-0-	-569	-0-	47 22	1 4	4464 571	2 9	Y	519	518	0			27
06	5400	X	4889	-0-	-511	-0-	47 16	1 4	4289 537	2 9	Y	488	482	0			33
07	5580	X	5093	-0-	-487	-0-	44 9	1 4	4465 575	2 9	Y	523	528	0			28
08	5332	X	4987	-0-	-345	-0-	42 6	1 4	4389 550	2 9	Y	500	510	0			18
09	4950	X	4845	-0-	-105	-0-	39 460	1 4	3812 534	2 9	Y	485	487	0			16
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-		4 1	1 4	41 6	2 9	Y	5	4	0			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-		14 32	1 4	13258 215	2 9	Y	195	219	1			40
06	12090	X	11350	-0-	-740	-0-		14 196	1 9	11140	2	Y	178	157	1			61
07	12493	X	10216	-0-	-2277	-0-		12 29	1 4	10010 165	2 9	Y	150	189	1			22
08	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-		15 213	1 9	13042	2	Y	194	192	1			24
09	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-		12 1	1 4	12319 191	2 9	Y	174	154	1			44
10	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-						Y	NO RPT					44

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3042	-0-	-554	-0-		223 34	1 9	2785	2	N	31					102
06	3480	X	3211	-0-	-269	-0-		237 59	1 9	2915	2	N	54					156
07	3596	X	3251	-0-	-345	-0-		231 51	1 9	2969	2	N	46					202
08	3596	X	3112	-0-	-484	-0-		212 57	1 9	2843	2	N	52	182	1			72
09	3330	X	2618	-0-	-712	-0-		189 36	1 9	2393	2	N	33					105
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-						N	NO RPT					105

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2580	-0-	-86	-0-		10 158	1 9	2412	2	Y	144	153	0			15
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-		10 169	1 9	2412	2	Y	154	153	0			16
07	3007	X	2510	-0-	-497	-0-		9 156	1 9	2345	2	Y	142	144	0			14
08	2759	X	2311	-0-	-448	-0-		15 136	1 9	2160	2	Y	124	126	0			12
09	2610	X	2391	-0-	-219	-0-		29 312	1 4	1896 154	2 9	Y	140	137	0			15
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-						Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	475	1	3626	2	Y	454	452	0			24
							18	4	499	9							
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	443	1	3361	2	Y	410	407	0			27
							13	4	451	9							
07	4247	X	4225	-0-	-22	-0-	439	1	3319	2	Y	418	423	0			22
							7	4	460	9							
08	4247	X	4099	-0-	-148	-0-	353	1	3298	2	Y	404	412	0			14
							4	4	444	9							
09	4110	X	3759	-0-	-351	-0-	334	1	2693	2	Y	370	371	0			13
							325	4	407	9							
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	3720	X	2668	-0-	-1052	-0-	250	1	2211	2	Y	185	195	0			25
							3	4	204	9							
06	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	270	1	2942	2	Y	271	257	0			39
							1	4	298	9							
07	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	302	1	3972	2	Y	356	344	0			51
							392	9									
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	306	1	3701	2	Y	324	337	0			38
							356	9									
09	3510	X	3465	-0-	-45	-0-	214	1	2866	2	Y	268	268	0			38
							90	4	295	9							
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	29	1	2939	2	Y	282	296	0			16
							1	4	310	9							
06	3090	X	2895	-0-	-195	-0-	27	1	2697	2	Y	154	157	0			13
							2	4	169	9							
07	3193	X	2891	-0-	-302	-0-	30	1	2700	2	Y	145	144	0			14
							1	4	160	9							
08	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	30	1	2724	2	Y	153	157	0			10
							1	4	168	9							
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	32	1	2672	2	Y	237	226	0			21
							135	4	261	9							
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	2046	X	477	-0-	-1569	-0-	256	1	215	2	Y	5	11	0			-0-
							6	9									
06	1980	X	454	-0-	-1526	-0-	255	1	192	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	2046	X	266	-0-	-1780	-0-	165	1	98	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	2046	X	528	-0-	-1518	-0-	250	1	270	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	1980	X	414	-0-	-1566	-0-	289	1	116	2	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	494	1	1596	2	Y	255	255	0			13
							8	4	281	9							
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	470	1	1599	2	Y	250	246	0			17
							6	4	275	9							
07	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	464	1	1487	2	Y	239	243	0			13
							3	4	263	9							
08	2387	N	2225	-0-	-162	-0-	461	1	1503	2	Y	235	240	0			8
							2	4	259	9							
09	2340	N	1912	-0-	-428	-0-	311	1	1219	2	Y	214	215	0			7
							147	4	235	9							
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	5394	X	3605	-0-	-1789	-0-	461	1	2776	2	Y	322	322	0			17
							14	4	354	9							
06	4740	X	3778	-0-	-962	-0-	455	1	2946	2	Y	333	328	0			22
							11	4	366	9							
07	4216	X	2777	-0-	-1439	-0-	435	1	2072	2	Y	242	251	0			13
							4	4	266	9							
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	445	1	4519	2	Y	512	507	0			18
							6	4	563	9							
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	330	1	3201	2	Y	406	410	0			14
							386	4	447	9							
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 03/02/2011 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
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	418	1	134	2	Y	518	515	0			51
							570	9									
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	441	1	200	2	Y	88	125	0			14
							97	9									
07	961	N	796	-0-	-165	-0-	497	1	194	2	Y	94	94	0			14
							2	4	103	9							
08	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	754	1	242	2	Y	96	103	0			7
							106	9									
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	672	1	169	2	Y	83	81	0			9
							19	4	91	9							
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 03/12/2011 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
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	304	1	457	2	Y	316	321	0			31
							1	4	348	9							
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	320	1	446	2	Y	319	298	0			52
							351	9									
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	364	1	378	2	Y	291	301	0			42
							4	4	320	9							
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	527	1	458	2	Y	295	317	0			20
							325	9									
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	482	1	402	2	Y	320	307	0			33
							44	4	352	9							
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	491	1	986	2	Y	340	344	0			33
							3	4	374	9							
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	522	1	1172	2	Y	419	384	0			68
							461	9									
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	596	1	1131	2	Y	435	440	0			63
							13	4	479	9							
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	880	1	1402	2	Y	450	482	0			31
							495	9									
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	781	1	1088	2	Y	432	419	0			44
							120	4	475	9							
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					44

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	8	1	1982	2	Y	114	121	0			12
							125	9									
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	8	1	1981	2	Y	122	121	0			13
							134	9									
07	2356	X	2042	-0-	-314	-0-	8	1	1912	2	Y	111	113	0			11
							122	9									
08	2356	X	1919	-0-	-437	-0-	13	1	1797	2	Y	99	100	0			10
							109	9									
09	2160	X	1964	-0-	-196	-0-	24	1	1561	2	Y	111	109	0			12
							257	4	122	9							
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	467	1	1115	2	Y	1099	1080	0			112
							7	4	1209	9							
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	87	1	1146	2	Y	1015	1019	0			108
							1	4	1117	9							
07	2914	X	2632	-0-	-282	-0-	533	1	1041	2	Y	961	980	0			89
							1	4	1057	9							
08	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	340	1	1285	2	Y	1015	1011	0			93
							37	4	1117	9							
09	2820	X	2070	-0-	-750	-0-	38	1	1074	2	Y	858	822	0			129
							14	4	944	9							
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					129

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	399	1	1871	2	Y	171	204	0			20
							7	4	188	9							
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	525	1	1873	2	Y	195	197	0			18
							1	4	215	9							
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	507	1	1789	2	Y	310	287	0			41
							341	9									
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	520	1	1853	2	Y	377	362	0			56
							415	9									
09	2610	X	2475	-0-	-135	-0-	436	1	1605	2	Y	329	354	0			31
							72	4	362	9							
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 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
05	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	21 5	1 4	766 641	2 9	Y	583	571	0			59
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	23 655	1 9	869	2	Y	595	591	0			63
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	26 1	1 4	955 667	2 9	Y	606	613	0			56
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	31 30	1 4	1043 486	2 9	Y	442	457	0			41
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	36 13	1 4	1009 474	2 9	Y	431	407	0			65
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					65

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	789	-0-	-1257	-0-	16 22	1 4	687 64	2 9	Y	58	89	0			15
06	2370	N	86	-0-	-2284	-0-	2 6	1 9	78	2	Y	5	18	0			2
07	3100	N	3946	-0-	846	846	59 9	1 4	3582 296	2 9	Y	269	222	0			49
08	2284	N	1438	-0-	-846	-0-	19 26	1 4	1292 101	2 9	Y	92	117	0			24
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	40 38	1 4	1938 183	2 9	Y	166	157	0			33
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	954	-0-	-472	-0-	341 2	1 4	432 179	2 9	Y	163	163	0			30
06	1380	X	1088	-0-	-292	-0-	269 256	1 9	563	2	Y	233	230	0			33
07	961	X	898	-0-	-63	-0-	271 197	1 9	430	2	Y	179	186	0			26
08	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	240 290	1 9	669	2	Y	264	249	0			41
09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	234 253	1 9	632	2	Y	230	231	0			40
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	403	1	1194	2	Y	632	616	0			64
							8	4	695	9							
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	74	1	1230	2	Y	585	587	0			62
							1	4	644	9							
07	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	306	1	1180	2	Y	585	593	0			54
							1	4	644	9							
08	2294	X	1732	-0-	-562	-0-	192	1	1062	2	Y	406	423	0			37
							31	4	447	9							
09	2220	X	1393	-0-	-827	-0-	34	1	959	2	Y	352	336	0			53
							13	4	387	9							
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	1116	N	819	-0-	-297	-0-	152	1	436	2	Y	208	183	0			38
							2	4	229	9							
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	335	1	994	2	Y	524	488	0			74
							576	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	281	1	633	2	Y	333	359	0			48
							366	9									
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	327	1	774	2	Y	389	376	0			61
							428	9									
09	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	239	1	748	2	Y	343	345	0			59
							377	9									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					59

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
05	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	227	1	2197	2	Y	225	227	0			30
							3	4	248	9							
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	218	1	2327	2	Y	218	217	0			31
							1	4	240	9							
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	233	1	2315	2	Y	208	209	0			30
							229	9									
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	246	1	2335	2	Y	204	210	0			24
							224	9									
09	2790	X	2740	-0-	-50	-0-	233	1	2209	2	Y	207	201	0			30
							70	4	228	9							
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	5270	X	2212	-0-	-3058	-0-	13	1	2118	2	Y	70	82	1			9
							4	4	77	9							
06	4860	X	2034	-0-	-2826	-0-	12	1	1945	2	Y	65	63	1			11
							5	4	72	9							
07	4650	X	1472	-0-	-3178	-0-	10	1	1408	2	Y	48	51	1			8
							1	4	53	9							
08	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	20	1	2921	2	Y	98	92	1			14
							1	4	108	9							
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	22	1	3507	2	Y	116	107	1			23
							30	4	128	9							
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	26	1	2665	2	Y	267	275	0			15
							1	4	294	9							
06	2790	N	2564	-0-	-226	-0-	24	1	2383	2	Y	142	145	0			12
							1	4	156	9							
07	2883	N	2657	-0-	-226	-0-	28	1	2475	2	Y	139	138	0			13
							1	4	153	9							
08	2883	N	2649	-0-	-234	-0-	27	1	2462	2	Y	145	148	0			10
							160	9									
09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	29	1	2396	2	Y	221	212	0			19
							121	4	243	9							
10	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	220	1	2236	2	Y	441	445	0			59
							3	4	485	9							
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	230	1	2402	2	Y	435	432	0			62
							1	4	479	9							
07	3038	X	2328	-0-	-710	-0-	216	1	1773	2	Y	308	326	0			44
							339	9									
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	256	1	2355	2	Y	399	396	0			47
							439	9									
09	2940	X	2533	-0-	-407	-0-	298	1	1816	2	Y	329	329	0			47
							57	4	362	9							
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	259	1	1856	2	Y	163	158	1			11
							80	4	179	9							
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	221	1	2113	2	Y	170	173	1			8
							7	4	187	9							
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	232	1	1538	2	Y	127	125	1			10
							9	4	140	9							
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	185	1	1279	2	Y	100	103	1			7
							2	4	110	9							
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	160	1	1063	2	Y	91	85	1			13
							111	4	100	9							
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	238	1	1866	2	Y	114	109	1			8
							81	4	125	9							
06	2190	X	1413	-0-	-777	-0-	192	1	1148	2	Y	63	68	1			3
							4	4	69	9							
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	221	1	4847	2	Y	275	257	1			21
							27	4	303	9							
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	171	1	2619	2	Y	142	153	1			10
							4	4	156	9							
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	156	1	3199	2	Y	190	172	1			28
							334	4	209	9							
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5022	X	4994	-0-	-28	-0-	54	1	4426	2	Y	465	460	0			56
							2	4	512	9							
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	53	1	4518	2	Y	427	427	0			56
							470	9									
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	54	1	4484	2	Y	425	433	0			48
							2	4	468	9							
08	4991	X	4955	-0-	-36	-0-	54	1	4450	2	Y	410	396	0			62
							451	9									
09	5040	X	4717	-0-	-323	-0-	45	1	3830	2	Y	407	419	0			50
							394	4	448	9							
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5244	-0-	-181	-0-	58	1	4744	2	Y	400	394	0			48
							2	4	440	9							
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	57	1	4815	2	Y	367	367	0			48
							404	9									
07	6572	X	5215	-0-	-1357	-0-	57	1	4756	2	Y	363	370	0			41
							3	4	399	9							
08	6076	X	5252	-0-	-824	-0-	59	1	4801	2	Y	356	343	0			54
							392	9									
09	5370	X	4985	-0-	-385	-0-	48	1	4124	2	Y	354	364	0			44
							424	4	389	9							
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1516	1	187	2	Y	123	130	0			4
							1	4	135	9							
06	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1529	1	165	2	Y	151	150	0			5
							166	9									
07	2728	X	1206	-0-	-1522	-0-	471	1	494	2	Y	218	214	0			9
							1	4	240	9							
08	2480	X	893	-0-	-1587	-0-	157	1	531	2	Y	186	186	0			9
							205	9									
09	1860	X	1254	-0-	-606	-0-	480	1	462	2	Y	254	255	0			8
							33	4	279	9							
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	7285	X	6663	-0-	-622	-0-	7	1	6533	2	Y	97	116	1			20
							16	4	107	9							
06	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	9	1	7011	2	Y	114	95	1			39
							125	9									
07	8246	X	6333	-0-	-1913	-0-	8	1	6204	2	Y	94	119	1			14
							18	4	103	9							
08	8246	X	7520	-0-	-726	-0-	9	1	7389	2	Y	111	111	1			14
							122	9									
09	7980	X	5372	-0-	-2608	-0-	5	1	5284	2	Y	75	70	1			19
							83	9									
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 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
05	8432	X	7430	-0-	-1002	-0-	8	1	7324	2	Y	74	115	1			15
							17	4	81	9							
06	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	9	1	7682	2	Y	41	42	1			14
							45	9									
07	10974	X	7498	-0-	-3476	-0-	9	1	7385	2	Y	75	78	1			11
							21	4	83	9							
08	10974	X	5739	-0-	-5235	-0-	7	1	5668	2	Y	58	62	1			7
							64	9									
09	10620	X	8627	-0-	-1993	-0-	8	1	8528	2	Y	82	68	1			21
							1	4	90	9							
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					21

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	21	1	16104	2	Y	501	492	1			82
							3	4	551	9							
06	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	23	1	13186	2	Y	425	464	1			43
							3	4	468	9							
07	15655	X	12376	-0-	-3279	-0-	72	1	11867	2	Y	387	381	1			49
							11	4	426	9							
08	15655	X	11754	-0-	-3901	-0-	30	1	11309	2	Y	375	395	1			29
							2	4	413	9							
09	15150	X	11251	-0-	-3899	-0-	24	1	10869	2	Y	323	312	1			40
							3	4	355	9							
10	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	247	1	1729	2	Y	382	378	0			20
							48	4	420	9							
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	235	1	1742	2	Y	348	349	0			19
							5	4	383	9							
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	245	1	2103	2	Y	416	409	0			26
							10	4	458	9							
08	3100	N	3768	-0-	668	668	200	1	3165	2	Y	365	375	0			16
							1	4	402	9							
09	3000	N	5209	-0-	2209	2877	212	1	4089	2	Y	495	486	0			25
							363	4	545	9							
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	1668					Y	NO RPT					25

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	266	1	2994	2	Y	530	525	0			28
							82	4	583	9							
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	242	1	3149	2	Y	504	505	0			27
							9	4	554	9							
07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	260	1	3792	2	Y	601	591	0			37
							18	4	661	9							
08	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	256	1	4754	2	Y	440	458	0			19
							1	4	484	9							
09	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	225	1	5390	2	Y	523	516	0			26
							478	4	575	9							
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	306	1	2526	2	Y	473	468	0			25
							70	4	520	9							
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	286	1	2569	2	Y	434	436	0			23
							7	4	477	9							
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	298	1	2760	2	Y	462	456	0			29
							13	4	508	9							
08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	294	1	3993	2	Y	390	402	0			17
							1	4	429	9							
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	358	1	2328	2	Y	238	243	0			12
							207	4	262	9							
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	247	1	2622	2	Y	596	663	1			72
							8	4	656	9							
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	323	1	3637	2	Y	763	722	1			113
							1	4	839	9							
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	275	1	3164	2	Y	651	685	1			79
							4	4	716	9							
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	240	1	2941	2	Y	596	615	1			60
							656	9									
09	4800	X	3800	-0-	-1000	-0-	293	1	2545	2	Y	610	611	1			59
							291	4	671	9							
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					59

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
05	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	10	1	9535	2	Y	129	146	1			27
							23	4	142	9							
06	8550	X	4581	-0-	-3969	-0-	6	1	4502	2	Y	66	70	1			23
							73	9									
07	10323	X	368	-0-	-9955	-0-	361	2	1	4	Y	5	27	1			1
							6	9									
08	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	13	1	11359	2	Y	154	136	1			19
							169	9									
09	9990	X	9486	-0-	-504	-0-	9	1	9343	2	Y	121	109	1			31
							1	4	133	9							
10	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	2015	1	1489	2	Y	921	954	0			27
							4	4	1013	9							
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	2031	1	859	2	Y	745	748	0			24
							3	4	820	9							
07	4619	X	4084	-0-	-535	-0-	721	1	2301	2	Y	960	944	0			40
							6	4	1056	9							
08	4619	X	3102	-0-	-1517	-0-	295	1	2342	2	Y	423	443	0			20
							465	9									
09	4470	X	2894	-0-	-1576	-0-	583	1	1663	2	Y	480	485	0			15
							120	4	528	9							
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	153	1	3498	2	Y	439	446	0			37
							9	4	483	9							
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	21	1	3690	2	Y	446	452	0			31
							1	4	491	9							
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	23	1	3772	2	Y	430	420	0			41
							3	4	473	9							
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	23	1	3660	2	Y	422	404	0			59
							464	9									
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	23	1	3106	2	Y	411	415	0			55
							468	4	452	9							
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	63	1	9871	2	Y	281	308	1			35
							17	4	309	9							
06	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	58	1	9315	2	Y	267	257	1			45
							22	4	294	9							
07	10633	X	9717	-0-	-916	-0-	65	1	9345	2	Y	272	273	1			44
							8	4	299	9							
08	10633	X	9810	-0-	-823	-0-	63	1	9442	2	Y	274	280	1			38
							4	4	301	9							
09	10110	X	9593	-0-	-517	-0-	56	1	9173	2	Y	261	248	1			51
							77	4	287	9							
10	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					51

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	61	1	2593	2	Y	156	213	0			41
							84	4	172	9							
06	2730	X	727	-0-	-2003	-0-	15	1	673	2	Y	33	61	0			13
							3	4	36	9							
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	55	1	3344	2	Y	180	160	0			33
							8	4	198	9							
08	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	40	1	2647	2	Y	152	145	0			40
							53	4	167	9							
09	2820	X	1757	-0-	-1063	-0-	33	1	1581	2	Y	102	122	0			20
							31	4	112	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	359	1	1814	2	Y	92	143	0			6
							22	4	101	9							
06	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	374	1	1897	2	Y	102	102	0			6
							112	9									
07	2728	X	2241	-0-	-487	-0-	354	1	1783	2	Y	89	82	0			13
							6	4	98	9							
08	2728	X	1989	-0-	-739	-0-	315	1	1560	2	Y	88	84	0			17
							17	4	97	9							
09	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	328	1	1954	2	Y	105	110	0			12
							70	4	116	9							
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	577	-0-	-415	-0-	190	1	205	2	Y	165	159	0			21
							182	9									
06	930	N	843	-0-	-87	-0-	207	1	341	2	Y	268	262	0			27
							295	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	270	1	226	2	Y	186	193	0			20
							205	9									
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	263	1	359	2	Y	292	290	0			22
							321	9									
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	166	1	472	2	Y	386	363	0			45
							32	4	425	9							
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	306	1	725	2	Y	411	419	0			52
							452	9									
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	306	1	790	2	Y	440	447	0			45
							484	9									
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	366	1	1051	2	Y	607	587	0			65
							668	9									
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	303	1	906	2	Y	522	547	0			40
							574	9									
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	281	1	969	2	Y	559	534	0			65
							65	4	615	9							
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					65

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
05	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	28	1	8012	2	Y	644	641	0			19
							2	4	708	9							
06	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	35	1	7790	2	Y	605	607	0			17
							666	9									
07	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	42	1	8025	2	Y	627	625	0			19
							1	4	690	9							
08	8742	X	8623	-0-	-119	-0-	38	1	7936	2	Y	583	582	0			20
							8	4	641	9							
09	8460	X	8281	-0-	-179	-0-	34	1	7094	2	Y	572	574	0			18
							524	4	629	9							
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	311	1	1355	2	Y	387	399	0			49
							426	9									
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	288	1	1729	2	Y	483	483	0			49
							531	9									
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	225	1	1374	2	Y	400	406	0			43
							440	9									
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	210	1	1406	2	Y	407	419	0			31
							448	9									
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	194	1	1375	2	Y	399	384	0			46
							93	4	439	9							
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	6045	X	4298	-0-	-1747	-0-	26	1	4126	2	Y	126	144	1			16
							7	4	139	9							
06	5850	X	4015	-0-	-1835	-0-	24	1	3853	2	Y	117	113	1			20
							9	4	129	9							
07	6045	X	3369	-0-	-2676	-0-	23	1	3233	2	Y	100	104	1			16
							3	4	110	9							
08	5611	X	3220	-0-	-2391	-0-	21	1	3093	2	Y	95	98	1			13
							1	4	105	9							
09	5250	X	3712	-0-	-1538	-0-	22	1	3542	2	Y	107	99	1			21
							30	4	118	9							
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	152	1	5768	2	Y	669	599	0			90
							9	4	736	9							
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	116	1	4969	2	Y	566	575	0			81
							2	4	623	9							
07	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	99	1	4894	2	Y	534	538	0			77
							587	9									
08	6665	X	5329	-0-	-1336	-0-	115	1	4668	2	Y	496	515	0			58
							546	9									
09	6450	X	4780	-0-	-1670	-0-	96	1	4049	2	Y	461	453	0			66
							128	4	507	9							
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	195	1	4309	2	Y	602	614	0			81
							6	4	662	9							
06	4980	X	4677	-0-	-303	-0-	184	1	3938	2	Y	504	513	0			72
							1	4	554	9							
07	5425	X	4696	-0-	-729	-0-	189	1	3971	2	Y	487	489	0			70
							536	9									
08	5425	X	4636	-0-	-789	-0-	205	1	3916	2	Y	468	483	0			55
							515	9									
09	5250	X	4581	-0-	-669	-0-	196	1	3741	2	Y	478	465	0			68
							118	4	526	9							
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2675	-0-	-22	-0-	250	1	2129	2	Y	266	269	0			36
							3	4	293	9							
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	244	1	2015	2	Y	230	233	0			33
							1	4	253	9							
07	2697	N	2619	-0-	-78	-0-	249	1	2115	2	Y	232	232	0			33
							255	9									
08	2666	N	2441	-0-	-225	-0-	259	1	1952	2	Y	209	218	0			24
							230	9									
09	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	247	1	1899	2	Y	218	211	0			31
							60	4	240	9							
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	4340	X	3390	-0-	-950	-0-	137	1	2812	2	Y	217	221	0			13
							202	4	239	9							
06	4200	X	2687	-0-	-1513	-0-	118	1	2375	2	Y	176	178	0			11
							194	9									
07	4340	X	2764	-0-	-1576	-0-	127	1	2440	2	Y	179	180	0			10
							197	9									
08	4340	X	2718	-0-	-1622	-0-	136	1	2395	2	Y	170	167	0			13
							187	9									
09	4080	X	2570	-0-	-1510	-0-	137	1	2132	2	Y	176	176	0			13
							107	4	194	9							
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	237	1	2254	2	Y	144	185	0			9
							28	4	158	9							
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	241	1	2096	2	Y	142	143	0			8
							156	9									
07	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	231	1	2009	2	Y	127	117	0			18
							7	4	140	9							
08	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	209	1	1826	2	Y	132	124	0			26
							20	4	145	9							
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	234	1	1945	2	Y	131	142	0			15
							70	4	144	9							
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					15

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	252	1	1535	2	Y	321	325	0			43
							2	4	353	9							
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	244	1	1469	2	Y	282	285	0			40
							310	9									
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	236	1	1513	2	Y	279	279	0			40
							307	9									
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	248	1	1601	2	Y	288	294	0			34
							317	9									
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	242	1	1483	2	Y	285	278	0			41
							47	4	314	9							
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	2046	N	1730	-0-	-316	-0-	320	1	1101	2	Y	281	288	0			36
							309	9									
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	262	1	932	2	Y	233	245	0			24
							256	9									
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	272	1	1511	2	Y	392	374	0			42
							431	9									
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	190	1	1248	2	Y	323	340	0			25
							355	9									
09	1440	N	1261	-0-	-179	-0-	197	1	787	2	Y	204	205	0			24
							53	4	224	9							
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	51	1	4222	2	Y	502	490	0			61
							2	4	552	9							
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	50	1	4262	2	Y	457	458	0			60
							503	9									
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	51	1	4273	2	Y	459	467	0			52
							2	4	505	9							
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	52	1	4232	2	Y	441	426	0			67
							485	9									
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	43	1	3691	2	Y	445	457	0			55
							380	4	490	9							
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	1519	1	291	2	Y	129	136	0			4
							1	4	142	9							
06	2280	N	1902	-0-	-378	-0-	1533	1	219	2	Y	135	135	0			4
							1	4	149	9							
07	2356	X	1618	-0-	-738	-0-	525	1	821	2	Y	245	239	0			10
							2	4	270	9							
08	2356	X	1864	-0-	-492	-0-	227	1	1304	2	Y	303	299	0			14
							333	9									
09	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	565	1	887	2	Y	347	350	0			11
							64	4	382	9							
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	5301	X	4030	-0-	-1271	-0-	264	1	3506	2	Y	232	250	0			31
							5	4	255	9							
06	5130	X	3434	-0-	-1696	-0-	249	1	2984	2	Y	182	187	0			26
							1	4	200	9							
07	5301	X	3119	-0-	-2182	-0-	242	1	2703	2	Y	158	161	0			23
							174	9									
08	5301	X	3303	-0-	-1998	-0-	232	1	2891	2	Y	164	168	0			19
							180	9									
09	5130	X	3297	-0-	-1833	-0-	227	1	2795	2	Y	170	165	0			24
							88	4	187	9							
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	227	1	4926	2	Y	429	406	0			58
							7	4	472	9							
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	183	1	5108	2	Y	409	408	0			59
							2	4	450	9							
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	191	1	3986	2	Y	305	320	0			44
							336	9									
08	5642	X	4111	-0-	-1531	-0-	240	1	3577	2	Y	267	280	0			31
							294	9									
09	5730	X	3647	-0-	-2083	-0-	224	1	3057	2	Y	245	241	0			35
							96	4	270	9							
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	4433	X	3378	-0-	-1055	-0-	243	1	2936	2	Y	177	184	0			24
							4	4	195	9							
06	4350	X	3069	-0-	-1281	-0-	235	1	2671	2	Y	147	150	0			21
							1	4	162	9							
07	4495	X	3180	-0-	-1315	-0-	238	1	2780	2	Y	147	147	0			21
							162	9									
08	4495	X	3033	-0-	-1462	-0-	250	1	2633	2	Y	136	141	0			16
							150	9									
09	3930	X	2732	-0-	-1198	-0-	235	1	2286	2	Y	126	124	0			18
							72	4	139	9							
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	20	1	2257	2	Y	202	190	0			41
							9	4	222	9							
06	2160	X	2012	-0-	-148	-0-	18	1	1818	2	Y	160	173	0			28
							176	9									
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	29	1	4183	2	Y	345	328	0			45
							4	4	380	9							
08	3100	N	4116	-0-	1016	1016	26	1	3756	2	Y	304	295	0			54
							334	9									
09	3000	N	3674	-0-	674	1690	22	1	3164	2	Y	269	280	0			43
							192	4	296	9							
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	31	1	3478	2	Y	231	222	0			47
							14	4	254	9							
06	3780	X	2943	-0-	-837	-0-	27	1	2721	2	Y	177	193	0			31
							195	9									
07	3875	X	2780	-0-	-1095	-0-	18	1	2585	2	Y	159	169	0			21
							2	4	175	9							
08	3875	X	3307	-0-	-568	-0-	21	1	3082	2	Y	185	173	0			33
							204	9									
09	3750	X	3101	-0-	-649	-0-	19	1	2728	2	Y	172	177	0			28
							165	4	189	9							
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					28

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	1861	-0-	-1797	-0-	15	1	1699	2	Y	127	127	0			26
							7	4	140	9							
06	3420	X	1018	-0-	-2402	-0-	9	1	934	2	Y	68	82	0			12
							75	9									
07	3410	X	180	-0-	-3230	-0-	1	1	166	2	Y	12	22	0			2
							13	9									
08	3131	X	1537	-0-	-1594	-0-	10	1	1422	2	Y	95	80	0			17
							105	9									
09	2340	X	1212	-0-	-1128	-0-	7	1	1058	2	Y	75	80	0			12
							64	4	83	9							
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	202	1	1297	2	Y	167	159	0			10
							93	4	184	9							
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	188	1	1290	2	Y	160	160	0			10
							176	9									
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	203	1	1314	2	Y	162	163	0			9
							178	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	170	1	1336	2	Y	158	155	0			12
							174	9									
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	116	1	1118	2	Y	155	155	0			12
							56	4	171	9							
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 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
05	2945	X	1572	-0-	-1373	-0-	117	1	1264	2	Y	91	93	0			6
							91	4	100	9							
06	2730	X	1007	-0-	-1723	-0-	145	1	803	2	Y	54	57	0			3
							59	9									
07	2821	X	1273	-0-	-1548	-0-	182	1	1014	2	Y	70	69	0			4
							77	9									
08	2325	X	1225	-0-	-1100	-0-	200	1	956	2	Y	63	62	0			5
							69	9									
09	2100	X	1107	-0-	-993	-0-	194	1	804	2	Y	62	62	0			5
							41	4	68	9							
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	83	1	1031	2	N	87	181	1			215
							96	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	101	1	1249	2	N	82					297
							90	9									
07	1054	N	767	-0-	-287	-0-	50	1	643	2	N	67	176	1			188
							74	9									
08	1054	N	930	-0-	-124	-0-	59	1	795	2	N	69					257
							76	9									
09	1020	N	716	-0-	-304	-0-	48	1	607	2	N	55					312
							61	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					312

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4027	-0-	-623	-0-	24	1	3545	2	Y	408	413	0			35
							9	4	449	9							
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	20	1	3552	2	Y	393	401	0			27
							1	4	432	9							
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	23	1	3671	2	Y	383	374	0			36
							3	4	421	9							
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	22	1	3601	2	Y	381	364	0			53
							419	9									
09	4020	X	3934	-0-	-86	-0-	23	1	3046	2	Y	369	373	0			49
							459	4	406	9							
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3664	-0-	-428	-0-	222	1	2958	2	Y	433	437	0			37
							8	4	476	9							
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	19	1	3252	2	Y	458	463	0			32
							1	4	504	9							
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	22	1	3589	2	Y	476	463	0			45
							3	4	524	9							
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	21	1	3462	2	Y	466	446	0			65
							513	9									
09	3780	X	3712	-0-	-68	-0-	21	1	2796	2	Y	430	438	0			57
							422	4	473	9							
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	31	1	4544	2	Y	498	505	0			42
							12	4	548	9							
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	26	1	4491	2	Y	474	483	0			33
							1	4	521	9							
07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	29	1	4639	2	Y	462	451	0			44
							3	4	508	9							
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	28	1	4572	2	Y	460	440	0			64
							506	9									
09	4800	X	4489	-0-	-311	-0-	26	1	3492	2	Y	404	414	0			54
							527	4	444	9							
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	101	1	5342	2	Y	467	462	0			40
							14	4	514	9							
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	29	1	5063	2	Y	425	436	0			29
							2	4	468	9							
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	32	1	5126	2	Y	407	398	0			38
							4	4	448	9							
08	5983	X	5483	-0-	-500	-0-	31	1	5009	2	Y	403	385	0			56
							443	9									
09	5790	X	5287	-0-	-503	-0-	31	1	4198	2	Y	386	391	0			51
							633	4	425	9							
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	117	1	5251	2	Y	459	461	0			39
							14	4	505	9							
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	31	1	5372	2	Y	452	460	0			31
							2	4	497	9							
07	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	34	1	5504	2	Y	437	427	0			41
							4	4	481	9							
08	5890	X	5840	-0-	-50	-0-	33	1	5335	2	Y	429	410	0			60
							472	9									
09	5910	X	5661	-0-	-249	-0-	34	1	4494	2	Y	414	419	0			55
							678	4	455	9							
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2889	-0-	-521	-0-	343	1	2140	2	Y	315	308	0			17
							59	4	347	9							
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	323	1	2610	2	Y	347	345	0			19
							7	4	382	9							
07	3410	X	2631	-0-	-779	-0-	340	1	1994	2	Y	262	265	0			16
							9	4	288	9							
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	259	1	4502	2	Y	346	347	0			15
							1	4	381	9							
09	3330	X	938	-0-	-2392	-0-	225	1	606	2	Y	48	61	0			2
							54	4	53	9							
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					2

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	98	1	11065	2	Y	681	654	0			140
							45	4	749	9							
06	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	105	1	10469	2	Y	631	660	0			111
							694	9									
07	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	71	1	10114	2	Y	575	610	0			76
							9	4	633	9							
08	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	69	1	9952	2	Y	554	531	0			99
							609	9									
09	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	63	1	8980	2	Y	525	539	0			85
							544	4	578	9							
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	261	1	2170	2	Y	310	299	1			21
							94	4	341	9							
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	222	1	2090	2	Y	271	279	1			13
							7	4	298	9							
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	234	1	2168	2	Y	287	278	1			22
							12	4	316	9							
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	202	1	2131	2	Y	269	272	1			19
							3	4	296	9							
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	189	1	1735	2	Y	240	224	1			35
							181	4	264	9							
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					35

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	7283	-0-	-64	-0-	23	1	6669	2	Y	535	532	0			16
							2	4	589	9							
06	7110	X	6915	-0-	-195	-0-	29	1	6345	2	Y	492	494	0			14
							541	9									
07	7347	X	7144	-0-	-203	-0-	34	1	6547	2	Y	511	509	0			16
							1	4	562	9							
08	7316	X	7048	-0-	-268	-0-	31	1	6488	2	Y	475	474	0			17
							6	4	523	9							
09	7050	X	6763	-0-	-287	-0-	28	1	5794	2	Y	466	468	0			15
							428	4	513	9							
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	4829	-0-	-937	-0-	45	1	4283	2	Y	436	435	0			23
							21	4	480	9							
06	4860	X	4671	-0-	-189	-0-	46	1	4155	2	Y	413	408	0			28
							16	4	454	9							
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	44	1	4450	2	Y	455	459	0			24
							9	4	501	9							
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	46	1	4766	2	Y	476	483	0			17
							6	4	524	9							
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	42	1	4087	2	Y	455	457	0			15
							493	4	501	9							
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	263	1	2714	2	Y	324	314	1			22
							117	4	356	9							
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	228	1	2719	2	Y	294	302	1			14
							9	4	323	9							
07	4371	X	3337	-0-	-1034	-0-	235	1	2751	2	Y	305	295	1			24
							15	4	336	9							
08	3689	X	3250	-0-	-439	-0-	212	1	2719	2	Y	286	290	1			20
							4	4	315	9							
09	3330	X	3005	-0-	-325	-0-	194	1	2281	2	Y	265	246	1			39
							238	4	292	9							
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					39

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2873	-0-	-506	-0-	182	1	2507	2	Y	167	181	1			24
							184	9									
06	3270	X	2851	-0-	-419	-0-	92	1	2598	2	Y	146	144	1			26
							161	9									
07	5425	X	3513	-0-	-1912	-0-	69	1	3268	2	Y	160	149	1			37
							176	9									
08	5394	X	4873	-0-	-521	-0-	133	1	4529	2	Y	192	182	1			47
							211	9									
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	88	1	2875	2	Y	156	175	1			28
							2	4	172	9							
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	146	-0-	-1931	-0-	140	1	6	2	Y	-0-	8	1			-0-
06	2010	N	229	-0-	-1781	-0-	153	1	67	2	Y	6	3	1			3
							2	4	7	9							
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	235	1	2653	2	Y	215	119	1			99
							17	4	237	9							
08	2728	X	1443	-0-	-1285	-0-	188	1	1136	2	Y	99	133	1			65
							10	4	109	9							
09	819	X	819	-0-	-0-	-0-	155	1	602	2	Y	49	83	1			31
							8	4	54	9							
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					31

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1895	-0-	-492	-0-	137	1	1710	2	N	44					238
							48	9									
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	210	1	2582	2	N	71	176	1			133
							78	9									
07	2387	X	2226	-0-	-161	-0-	156	1	2000	2	N	64					197
							70	9									
08	2387	X	2128	-0-	-259	-0-	144	1	1931	2	N	48					245
							53	9									
09	2310	X	2295	-0-	-15	-0-	163	1	2074	2	N	53	181	1			117
							58	9									
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2945	X	2433	-0-	-512	-0-	176	1	2200	2	N	52	177	1			45
							57	9									
06	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	174	1	2138	2	N	73					118
							80	9									
07	3069	X	1719	-0-	-1350	-0-	119	1	1527	2	N	66					184
							73	9									
08	3069	X	1873	-0-	-1196	-0-	125	1	1682	2	N	60	178	1			66
							66	9									
09	2640	X	1608	-0-	-1032	-0-	113	1	1430	2	N	59					125
							65	9									
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					125

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3283	-0-	-871	-0-	254	1	2877	2	Y	106	172	0			7
							35	4	117	9							
06	4080	X	3045	-0-	-1035	-0-	255	1	2674	2	Y	105	106	0			6
							116	9									
07	4216	X	3145	-0-	-1071	-0-	316	1	2710	2	Y	99	91	0			14
							10	4	109	9							
08	4216	X	3376	-0-	-840	-0-	305	1	2906	2	Y	121	111	0			24
							32	4	133	9							
09	3750	X	1599	-0-	-2151	-0-	281	1	1222	2	Y	47	66	0			5
							44	4	52	9							
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					5

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	244	1	945	2	Y	150	151	0			16
							39	4	165	9							
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	288	1	1259	2	Y	155	157	0			14
							5	4	171	9							
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	187	1	962	2	Y	172	173	0			13
							19	4	189	9							
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	191	1	988	2	Y	188	184	0			17
							37	4	207	9							
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	228	1	826	2	Y	221	220	0			18
							376	4	243	9							
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					18

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	184	1	712	2	Y	317	326	0			33
							29	4	349	9							
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	236	1	1031	2	Y	354	355	0			32
							4	4	389	9							
07	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	140	1	717	2	Y	356	362	0			26
							14	4	392	9							
08	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	131	1	678	2	Y	362	355	0			33
							25	4	398	9							
09	1650	N	1187	-0-	-463	-0-	128	1	465	2	Y	347	351	0			29
							212	4	382	9							
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	122	1	473	2	Y	314	304	0			33
							19	4	345	9							
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	172	1	752	2	Y	386	384	0			35
							3	4	425	9							
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	76	1	390	2	Y	289	303	0			21
							8	4	318	9							
08	930	N	610	-0-	-320	-0-	56	1	289	2	Y	231	231	0			21
							11	4	254	9							
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	83	1	300	2	Y	335	328	0			28
							137	4	369	9							
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2102	-0-	-347	-0-	148	1	1781	2	Y	137	204	0			9
							22	4	151	9							
06	2280	X	2131	-0-	-149	-0-	153	1	1816	2	Y	147	148	0			8
							162	9									
07	2356	X	2135	-0-	-221	-0-	148	1	1827	2	Y	139	127	0			20
							7	4	153	9							
08	2108	X	1910	-0-	-198	-0-	133	1	1606	2	Y	139	132	0			27
							18	4	153	9							
09	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	173	1	1971	2	Y	160	169	0			18
							71	4	176	9							
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					18

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	37	1	5777	2	Y	180	192	1			22
							10	4	198	9							
06	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	45	1	7322	2	Y	231	214	1			39
							17	4	254	9							
07	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	50	1	7105	2	Y	225	228	1			36
							6	4	248	9							
08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	42	1	6241	2	Y	199	207	1			28
							3	4	219	9							
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	37	1	6081	2	Y	189	180	1			37
							51	4	208	9							
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					37

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5447	-0-	-1218	-0-	33	1	5240	2	Y	150	162	1			19
							9	4	165	9							
06	6450	X	2027	-0-	-4423	-0-	12	1	1949	2	Y	55	65	1			9
							5	4	61	9							
07	5425	X	3370	-0-	-2055	-0-	23	1	3241	2	Y	94	88	1			15
							3	4	103	9							
08	5456	X	4825	-0-	-631	-0-	31	1	4642	2	Y	136	132	1			19
							2	4	150	9							
09	5280	X	4720	-0-	-560	-0-	28	1	4513	2	Y	128	122	1			25
							38	4	141	9							
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4805	X	4522	-0-	-283	-0-	28	1	4329	2	Y	144	156	1			18
							7	4	158	9							
06	4410	X	4373	-0-	-37	-0-	26	1	4183	2	Y	140	134	1			24
							10	4	154	9							
07	4557	X	4154	-0-	-403	-0-	28	1	3976	2	Y	134	136	1			22
							3	4	147	9							
08	4557	X	4231	-0-	-326	-0-	27	1	4052	2	Y	136	139	1			19
							2	4	150	9							
09	4380	X	3948	-0-	-432	-0-	23	1	3757	2	Y	124	119	1			24
							32	4	136	9							
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	617	-0-	-96	-0-	229	1	232	2	Y	142	147	0			19
							156	9									
06	690	N	419	-0-	-271	-0-	222	1	121	2	Y	69	78	0			10
							76	9									
07	713	N	505	-0-	-208	-0-	232	1	172	2	Y	92	89	0			13
							101	9									
08	620	N	427	-0-	-193	-0-	236	1	121	2	Y	64	70	0			7
							70	9									
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	211	1	109	2	Y	62	60	0			9
							3	4	68	9							
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3348	-0-	-1395	-0-	213	1	2514	2	Y	561	554	0			75
							4	4	617	9							
06	4590	X	3276	-0-	-1314	-0-	209	1	2503	2	Y	512	514	0			73
							1	4	563	9							
07	4743	X	3488	-0-	-1255	-0-	215	1	2692	2	Y	528	525	0			76
							581	9									
08	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	226	1	2487	2	Y	475	495	0			56
							523	9									
09	3270	X	3199	-0-	-71	-0-	215	1	2375	2	Y	485	472	0			69
							75	4	534	9							
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	226	1	1902	2	Y	137	209	0			9
							23	4	151	9							
06	2700	X	1726	-0-	-974	-0-	222	1	1388	2	Y	105	108	0			6
							116	9									
07	2449	X	2120	-0-	-329	-0-	203	1	1773	2	Y	125	113	0			18
							6	4	138	9							
08	2387	X	512	-0-	-1875	-0-	150	1	329	2	Y	26	39	0			5
							4	4	29	9							
09	2310	X	1456	-0-	-854	-0-	219	1	1105	2	Y	84	79	0			10
							40	4	92	9							
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	8060	X	7316	-0-	-744	-0-	6	1	7264	2	Y	39	45	1			2
							3	4	43	9							
06	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	6	1	7669	2	Y	176	171	1			7
							50	4	194	9							
07	9145	X	8463	-0-	-682	-0-	5	1	8205	2	Y	229	228	1			8
							1	4	252	9							
08	9145	X	8293	-0-	-852	-0-	6	1	8048	2	Y	216	212	1			12
							1	4	238	9							
09	8550	X	7864	-0-	-686	-0-	5	1	7634	2	Y	197	199	1			10
							8	4	217	9							
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3	1	3583	2	Y	17	20	1			1
							1	4	19	9							
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	3	1	4100	2	Y	81	79	1			3
							27	4	89	9							
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	2	1	4312	2	Y	105	104	1			4
							116	9									
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	3	1	4017	2	Y	92	91	1			5
							101	9									
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	3	1	4049	2	Y	90	91	1			4
							4	4	99	9							
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2914	N	2793	-0-	-121	-0-	246	1	1549	2	Y	905	909	0			121
							2	4	996	9							
06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	243	1	1667	2	Y	896	889	0			128
							1	4	986	9							
07	3100	N	3119	-0-	19	19	248	1	1833	2	Y	944	936	0			136
							1038	9									
08	3100	N	3298	-0-	198	217	261	1	1958	2	Y	981	1002	0			115
							1079	9									
09	3000	N	2810	-0-	-190	27	243	1	1583	2	Y	849	843	0			121
							50	4	934	9							
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					121

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
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	316	1	830	2	Y	353	349	0			65
							3	4	388	9							
06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	258	1	714	2	Y	335	353	0			47
							369	9									
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	274	1	840	2	Y	395	385	0			57
							435	9									
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	319	1	780	2	Y	350	352	0			55
							385	9									
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	253	1	835	2	Y	341	337	0			59
							375	9									
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5177	X	4631	-0-	-546	-0-	38	1	4257	2	Y	290	278	0			60
							17	4	319	9							
06	4950	X	4457	-0-	-493	-0-	41	1	4115	2	Y	274	286	0			48
							301	9									
07	4898	X	4649	-0-	-249	-0-	30	1	4316	2	Y	272	284	0			36
							4	4	299	9							
08	4805	X	4378	-0-	-427	-0-	28	1	4074	2	Y	251	242	0			45
							276	9									
09	4560	X	4103	-0-	-457	-0-	25	1	3604	2	Y	233	240	0			38
							218	4	256	9							
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	7223	X	4097	-0-	-3126	-0-	5	1	3930	2	Y	146	154	1			24
							1	4	161	9							
06	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	18	1	9902	2	Y	383	368	1			39
							2	4	421	9							
07	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	54	1	8927	2	Y	348	343	1			44
							8	4	383	9							
08	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	22	1	8514	2	Y	338	356	1			26
							2	4	372	9							
09	7020	X	6997	-0-	-23	-0-	15	1	6716	2	Y	240	236	1			30
							2	4	264	9							
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	436	1	1983	2	Y	253	249	0			26
							13	4	278	9							
06	2820	X	2205	-0-	-615	-0-	93	1	1874	2	Y	215	218	0			23
							1	4	237	9							
07	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	363	1	2028	2	Y	242	242	0			23
							1	4	266	9							
08	2697	N	2247	-0-	-450	-0-	234	1	1694	2	Y	245	245	0			23
							49	4	270	9							
09	2220	N	1751	-0-	-469	-0-	51	1	1443	2	Y	216	207	0			32
							19	4	238	9							
10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	8680	X	7755	-0-	-925	-0-	217	1	6703	2	Y	591	584	0			31
							185	4	650	9							
06	8400	X	8378	-0-	-22	-0-	190	1	7509	2	Y	598	597	0			32
							21	4	658	9							
07	8680	X	8333	-0-	-347	-0-	200	1	7452	2	Y	587	583	0			36
							35	4	646	9							
08	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	215	1	10414	2	Y	480	495	0			21
							3	4	528	9							
09	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	214	1	8562	2	Y	414	414	0			21
							760	4	455	9							
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	235	1	282	2	Y	354	365	0			65
							1	4	389	9							
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	174	1	334	2	Y	462	462	0			65
							508	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	230	1	443	2	Y	615	591	0			89
							677	9									
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	259	1	361	2	Y	477	491	0			75
							525	9									
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	168	1	341	2	Y	410	414	0			71
							451	9									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					71

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
05	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	61	1	6267	2	Y	812	835	0			47
							3	4	893	9							
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	57	1	5659	2	Y	435	444	0			38
							3	4	479	9							
07	6231	X	6176	-0-	-55	-0-	63	1	5660	2	Y	410	408	0			40
							2	4	451	9							
08	6231	X	1116	-0-	-5115	-0-	11	1	1020	2	Y	77	112	0			5
							85	9									
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	72	1	2474	2	Y	369	374	0			16
							4	4	406	9							
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	53	1	2206	2	Y	291	277	0	17	1	13
							320	9									
07	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	60	1	2350	2	Y	311	310	0			14
							342	9									
08	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	54	1	2284	2	Y	288	277	0			25
							317	9									
09	2970	X	2477	-0-	-493	-0-	48	1	2063	2	Y	260	255	0			30
							80	4	286	9							
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	380	1	2457	2	Y	254	250	0			26
							16	4	279	9							
06	3120	X	2718	-0-	-402	-0-	99	1	2376	2	Y	220	223	0			23
							1	4	242	9							
07	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	314	1	2551	2	Y	247	247	0			23
							2	4	272	9							
08	3224	X	2944	-0-	-280	-0-	213	1	2438	2	Y	202	206	0			19
							71	4	222	9							
09	3120	X	2626	-0-	-494	-0-	82	1	2302	2	Y	192	182	0			29
							31	4	211	9							
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	478	1	2940	2	Y	199	175	1			102
							68	4	219	9							
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	389	1	2513	2	Y	179	198	1			83
							86	4	197	9							
07	2945	X	1294	-0-	-1651	-0-	181	1	1032	2	Y	67	119	1			31
							7	4	74	9							
08	3720	X	1293	-0-	-2427	-0-	206	1	1001	2	Y	70	55	1			46
							9	4	77	9							
09	3600	X	2749	-0-	-851	-0-	311	1	2247	2	Y	145	99	1			92
							31	4	160	9							
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					92

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
05	4929	X	2537	-0-	-2392	-0-	343	1	1821	2	Y	333	345	0			61
							7	4	366	9							
06	3450	X	3046	-0-	-404	-0-	270	1	2271	2	Y	459	455	0			65
							505	9									
07	3565	X	3166	-0-	-399	-0-	306	1	2340	2	Y	473	469	0			69
							520	9									
08	3255	X	2609	-0-	-646	-0-	343	1	1871	2	Y	359	372	0			56
							395	9									
09	3060	X	2577	-0-	-483	-0-	273	1	1930	2	Y	340	337	0			59
							374	9									
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					59

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	177	1			62
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	256	1	681	2	Y	147	147	0			13
							3	4	162	9							
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	260	1	768	2	Y	169	172	0			10
							8	4	186	9							
07	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	199	1	861	2	Y	170	168	0			12
							187	9									
08	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	212	1	666	2	Y	123	124	0			11
							135	9									
09	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	184	1	685	2	Y	130	131	0			10
							2	4	143	9							
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	400	1	1460	2	Y	680	675	0			69
							9	4	748	9							
06	2370	N	1924	-0-	-446	-0-	75	1	1265	2	Y	530	543	0			56
							1	4	583	9							
07	2759	N	1813	-0-	-946	-0-	230	1	1068	2	Y	467	480	0			43
							1	4	514	9							
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	299	1	1473	2	Y	756	729	0			70
							43	4	832	9							
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	42	1	1181	2	Y	631	606	0			95
							16	4	694	9							
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					95

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
05	3286	X	2726	-0-	-560	-0-	191	1	2383	2	N	138	178	1			222
							152	9									
06	3180	X	2663	-0-	-517	-0-	186	1	2294	2	N	166	182	1			206
							183	9									
07	3286	X	2086	-0-	-1200	-0-	140	1	1792	2	N	140	169	1			177
							154	9									
08	3286	X	2142	-0-	-1144	-0-	138	1	1852	2	N	138	168	1			147
							152	9									
09	2850	X	2381	-0-	-469	-0-	162	1	2052	2	N	152	178	1			121
							167	9									
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					121

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 09/14/2011 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
05	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	34	1	2859	2	Y	235	232	0			6
							7	4	259	9							
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	32	1	2858	2	Y	237	238	0			5
							7	4	261	9							
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	32	1	2912	2	Y	240	239	0			6
							8	4	264	9							
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	28	1	2877	2	Y	214	201	0	13	1	6
							5	4	235	9							
09	3150	X	2938	-0-	-212	-0-	17	1	2663	2	Y	219	219	0			6
							17	4	241	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 09/26/2011 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
05	1519	N	981	-0-	-538	-0-	11	1	911	2	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	11	1	931	2	Y	54	54	0			1
							2	4	59	9							
07	1519	X	1040	-0-	-479	-0-	11	1	964	2	Y	56	56	0			1
							3	4	62	9							
08	1023	X	643	-0-	-380	-0-	6	1	601	2	Y	32	30	0	2	1	1
							1	4	35	9							
09	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	12	1	1804	2	Y	104	102	0			3
							11	4	114	9							
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 09/01/2011 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
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	28	1	2417	2	Y	170	168	0			4
							6	4	187	9							
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	27	1	2429	2	Y	173	173	0			4
							6	4	190	9							
07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	27	1	2448	2	Y	173	173	0			4
							7	4	190	9							
08	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	25	1	2500	2	Y	161	150	0	10	1	5
							4	4	177	9							
09	2520	N	2460	-0-	-60	-0-	15	1	2256	2	Y	159	159	0			5
							14	4	175	9							
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	3379	X	2742	-0-	-637	-0-	2	1	2721	2	Y	16	18	1			1
							1	4	18	9							
06	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	2	1	2979	2	Y	74	72	1			3
							19	4	81	9							
07	3627	X	2836	-0-	-791	-0-	2	1	2743	2	Y	83	83	1			3
							91	9									
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3	1	3572	2	Y	104	101	1			6
							114	9									
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	2	1	3145	2	Y	87	89	1			4
							3	4	96	9							
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	401	1	2714	2	Y	213	207	1			109
							63	4	234	9							
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	358	1	2741	2	Y	224	229	1			104
							94	4	246	9							
07	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	171	1	2320	2	Y	174	198	1			80
							15	4	191	9							
08	3224	X	1593	-0-	-1631	-0-	131	1	1332	2	Y	107	116	1			71
							12	4	118	9							
09	3120	X	494	-0-	-2626	-0-	77	1	381	2	Y	28	81	1			18
							5	4	31	9							
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	992	N	419	-0-	-573	-0-	232	1	153	2	Y	27	48	1			14
							4	4	30	9							
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	317	1	378	2	Y	69	51	1			32
							13	4	76	9							
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	221	1	504	2	Y	85	78	1			39
							3	4	94	9							
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	214	1	251	2	Y	46	55	1			30
							2	4	51	9							
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	218	1	444	2	Y	74	57	1			47
							6	4	81	9							
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 08/07/2011 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
05	3751	X	3365	-0-	-386	-0-	35	1	3012	2	Y	282	278	0			7
							8	4	310	9							
06	3630	X	3327	-0-	-303	-0-	34	1	2977	2	Y	281	282	0			6
							7	4	309	9							
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	33	1	2963	2	Y	279	278	0			7
							8	4	307	9							
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	30	1	3031	2	Y	258	242	0	15	1	8
							5	4	284	9							
09	3330	X	3093	-0-	-237	-0-	18	1	2772	2	Y	260	260	0			8
							17	4	286	9							
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 08/18/2011 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
05	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	31	1	2629	2	Y	152	150	0			4
							7	4	167	9							
06	2640	X	2458	-0-	-182	-0-	26	1	2280	2	Y	133	134	0			3
							6	4	146	9							
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	32	1	2846	2	Y	165	164	0			4
							8	4	182	9							
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	26	1	2631	2	Y	138	130	0	8	1	4
							4	4	152	9							
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	16	1	2472	2	Y	143	143	0			4
							16	4	157	9							
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1581	N	1075	-0-	-506	-0-	182	1	662	2	Y	208	209	0			19
							2	4	229	9							
06	1260	N	916	-0-	-344	-0-	245	1	494	2	Y	156	166	0			9
							5	4	172	9							
07	1395	N	1009	-0-	-386	-0-	216	1	603	2	Y	173	170	0			12
							190	9									
08	1085	N	879	-0-	-206	-0-	203	1	522	2	Y	140	140	0			12
							154	9									
09	930	N	726	-0-	-204	-0-	173	1	423	2	Y	117	120	0			9
							1	4	129	9							
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	4836	X	4592	-0-	-244	-0-	42	1	3992	2	Y	490	490	0			25
							19	4	539	9							
06	4680	X	4451	-0-	-229	-0-	43	1	3880	2	Y	466	460	0			31
							15	4	513	9							
07	4836	X	4518	-0-	-318	-0-	39	1	3935	2	Y	487	492	0			26
							8	4	536	9							
08	4743	X	4478	-0-	-265	-0-	37	1	3917	2	Y	472	481	0			17
							5	4	519	9							
09	4500	X	4252	-0-	-248	-0-	34	1	3325	2	Y	447	449	0			15
							401	4	492	9							
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	43	1	4030	2	Y	462	462	0			24
							20	4	508	9							
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	43	1	3951	2	Y	443	437	0			30
							15	4	487	9							
07	4619	X	4608	-0-	-11	-0-	40	1	4046	2	Y	467	472	0			25
							8	4	514	9							
08	4619	X	4473	-0-	-146	-0-	38	1	3942	2	Y	444	453	0			16
							5	4	488	9							
09	4470	X	4310	-0-	-160	-0-	35	1	3396	2	Y	426	428	0			14
							410	4	469	9							
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	286	1	317	2	Y	193	188	0			18
							1	4	212	9							
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	324	1	292	2	Y	178	186	0			10
							3	4	196	9							
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	304	1	278	2	Y	155	154	0			11
							171	9									
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	289	1	495	2	Y	256	244	0			23
							282	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	149	1	476	2	Y	253	257	0			19
							1	4	278	9							
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	49	1	7702	2	Y	212	232	1			26
							13	4	233	9							
06	6810	X	5799	-0-	-1011	-0-	35	1	5580	2	Y	155	155	1			26
							13	4	171	9							
07	8060	X	4729	-0-	-3331	-0-	32	1	4552	2	Y	128	133	1			21
							4	4	141	9							
08	8060	X	4713	-0-	-3347	-0-	30	1	4540	2	Y	128	131	1			18
							2	4	141	9							
09	7800	X	5315	-0-	-2485	-0-	31	1	5087	2	Y	140	130	1			28
							43	4	154	9							
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	3162	X	4	-0-	-3158	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2670	X	14	-0-	-2656	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	27	-0-	-2732	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	32	-0-	-28	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	315	1	1101	2	Y	224	224	0			5
							9	4	246	9							
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	324	1	1010	2	Y	158	156	0			7
							174	9									
07	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	307	1	1099	2	Y	190	185	0			12
							4	4	209	9							
08	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	283	1	1033	2	Y	227	230	0			9
							250	9									
09	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	239	1	784	2	Y	210	205	0			14
							68	4	231	9							
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	41	1	6428	2	Y	91	100	1			11
							11	4	100	9							
06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	40	1	6510	2	Y	94	89	1			16
							15	4	103	9							
07	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	45	1	6485	2	Y	94	95	1			15
							5	4	103	9							
08	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	43	1	6456	2	Y	94	96	1			13
							3	4	103	9							
09	6660	X	6127	-0-	-533	-0-	36	1	5947	2	Y	85	81	1			17
							50	4	94	9							
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	319	1	744	2	Y	71	71	0			1
							6	4	78	9							
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	307	1	323	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	289	1	432	2	Y	35	34	0			2
							1	4	39	9							
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	297	1	308	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	310	1	254	2	Y	32	31	0			2
							22	4	35	9							
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	5549	X	4307	-0-	-1242	-0-	90	1	3871	2	Y	200	287	0			52
							126	4	220	9							
06	5370	X	4970	-0-	-400	-0-	101	1	4630	2	Y	200	173	0			79
							19	4	220	9							
07	5332	X	5176	-0-	-156	-0-	79	1	4840	2	Y	223	261	0			41
							12	4	245	9							
08	5146	X	5011	-0-	-135	-0-	69	1	4598	2	Y	229	210	0			60
							92	4	252	9							
09	4980	X	4828	-0-	-152	-0-	91	1	4366	2	Y	260	268	0			52
							85	4	286	9							
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5819	-0-	-815	-0-	36	1	5590	2	Y	166	186	1			21
							10	4	183	9							
06	6420	X	5250	-0-	-1170	-0-	31	1	5042	2	Y	150	146	1			25
							12	4	165	9							
07	6634	X	5964	-0-	-670	-0-	40	1	5729	2	Y	173	170	1			28
							5	4	190	9							
08	6634	X	6136	-0-	-498	-0-	39	1	5898	2	Y	178	181	1			25
							3	4	196	9							
09	6420	X	5553	-0-	-867	-0-	33	1	5302	2	Y	157	151	1			31
							45	4	173	9							
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	373	1	2141	2	Y	190	191	0			4
							17	4	209	9							
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	379	1	2244	2	Y	153	151	0			6
							168	9									
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	364	1	2311	2	Y	175	170	0			11
							7	4	193	9							
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	306	1	2035	2	Y	196	199	0			8
							216	9									
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	295	1	1648	2	Y	193	188	0			13
							143	4	212	9							
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	362	1	944	2	Y	100	94	1			51
							22	4	110	9							
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	429	1	982	2	Y	110	110	1			51
							34	4	121	9							
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	285	1	1284	2	Y	130	121	1			60
							8	4	143	9							
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	309	1	1177	2	Y	129	104	1			85
							10	4	142	9							
09	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	312	1	1085	2	Y	110	125	1			70
							15	4	121	9							
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					70

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	291	1	1737	2	Y	403	402	0			34
							11	4	443	9							
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	296	1	1842	2	Y	414	416	0			32
							455	9									
07	2728	X	2613	-0-	-115	-0-	315	1	1824	2	Y	425	431	0			26
							6	4	468	9							
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	311	1	1896	2	Y	459	463	0			22
							1	4	505	9							
09	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	301	1	1360	2	Y	435	439	0			18
							478	4	479	9							
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	33	1	5421	2	Y	294	300	1			57
							323	9									
06	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	33	1	6217	2	Y	235	249	1			43
							259	9									
07	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	34	1	6146	2	Y	257	246	1			54
							283	9									
08	5921	X	1827	-0-	-4094	-0-	13	1	1740	2	Y	67	101	1			20
							74	9									
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-	18	1			2
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	23	1	3811	2	Y	278	279	1			54
							306	9									
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	22	1	4096	2	Y	209	225	1			38
							230	9									
07	4557	X	4430	-0-	-127	-0-	23	1	4150	2	Y	234	223	1			49
							257	9									
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	34	1	4654	2	Y	242	218	1			73
							266	9									
09	4350	X	629	-0-	-3721	-0-	9	1	579	2	Y	37	67	1			43
							41	9									
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	26	1	4186	2	Y	286	289	1			56
							315	9									
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	24	1	4523	2	Y	214	231	1			39
							235	9									
07	5146	X	4886	-0-	-260	-0-	25	1	4595	2	Y	242	230	1			51
							266	9									
08	5146	X	5027	-0-	-119	-0-	35	1	4740	2	Y	229	211	1			69
							252	9									
09	4770	X	1369	-0-	-3401	-0-	20	1	1265	2	Y	76	63	1			82
							84	9									
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					82

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
05	775	N	565	-0-	-210	-0-	198	1	236	2	Y	118	123	0			22
							1	4	130	9							
06	720	N	376	-0-	-344	-0-	134	1	151	2	Y	83	93	0			12
							91	9									
07	682	N	259	-0-	-423	-0-	153	1	66	2	Y	36	43	0			5
							40	9									
08	558	N	163	-0-	-395	-0-	95	1	43	2	Y	23	24	0			4
							25	9									
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	105	1	132	2	Y	63	56	0			11
							69	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	981	-0-	-321	-0-	163	1	631	2	Y	156	186	1			80
							15	4	172	9							
06	1380	N	671	-0-	-709	-0-	281	1	295	2	Y	77	121	1			36
							10	4	85	9							
07	1426	X	728	-0-	-698	-0-	169	1	442	2	Y	104	92	1			48
							3	4	114	9							
08	1426	X	577	-0-	-849	-0-	147	1	333	2	Y	85	77	1			56
							3	4	94	9							
09	1260	X	686	-0-	-574	-0-	133	1	435	2	Y	102	93	1			65
							6	4	112	9							
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					65

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	314	1	5156	2	Y	505	494	0			43
							34	4	556	9							
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	308	1	4749	2	Y	447	456	0			34
							492	9									
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	326	1	4930	2	Y	483	488	0			29
							17	4	531	9							
08	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	324	1	5218	2	Y	531	534	0			26
							3	4	584	9							
09	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	317	1	3633	2	Y	487	493	0			20
							1278	4	536	9							
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					20

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	302	1	1454	2	Y	297	294	0			25
							10	4	327	9							
06	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	309	1	1517	2	Y	300	302	0			23
							330	9									
07	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	333	1	1740	2	Y	358	359	0			22
							6	4	394	9							
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	330	1	1941	2	Y	414	416	0			20
							1	4	455	9							
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	326	1	1403	2	Y	395	399	0			16
							494	4	435	9							
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					16

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	89
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1	Y	NO RPT	89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	13	1	3608	2	Y	311	308	0			10
							26	4	342	9							
06	3900	X	3870	-0-	-30	-0-	14	1	3546	2	Y	282	285	0			7
							310	9									
07	4030	X	3815	-0-	-215	-0-	14	1	3495	2	Y	273	274	0			6
							6	4	300	9							
08	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	12	1	3481	2	Y	243	245	0			4
							267	9									
09	3870	X	3711	-0-	-159	-0-	12	1	3382	2	Y	234	233	0			5
							60	4	257	9							
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	17	1	4657	2	Y	298	296	0			9
							33	4	328	9							
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	18	1	4603	2	Y	273	275	0			7
							300	9									
07	5115	X	4838	-0-	-277	-0-	19	1	4523	2	Y	263	264	0			6
							7	4	289	9							
08	5115	X	4774	-0-	-341	-0-	15	1	4502	2	Y	234	236	0			4
							257	9									
09	4920	X	4667	-0-	-253	-0-	15	1	4330	2	Y	223	222	0			5
							77	4	245	9							
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					5

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3406	-0-	306	399	98	1	1808	2	Y	1359	1234	1			286
							5	4	1495	9							
06	3685	X	3286	-0-	-399	-0-	74	1	1770	2	Y	1309	1342	1			253
							2	4	1440	9							
07	2511	X	2021	-0-	-490	-0-	89	1	1136	2	Y	721	875	1			99
							3	4	793	9							
08	2511	X	2214	-0-	-297	-0-	92	1	1707	2	Y	377	408	1			68
							415	9									
09	2430	X	2195	-0-	-235	-0-	105	1	1576	2	Y	377	364	1			81
							99	4	415	9							
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					81

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
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	252	1	5129	2	Y	205	211	1			37
							226	9									
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	239	1	4571	2	Y	194	197	1			34
							213	9									
07	6417	X	4488	-0-	-1929	-0-	231	1	4037	2	Y	200	207	1			27
							220	9									
08	5735	X	5328	-0-	-407	-0-	240	1	4866	2	Y	202	193	1			36
							222	9									
09	5430	X	4881	-0-	-549	-0-	158	1	4337	2	Y	152	162	1			26
							219	4	167	9							
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2945	X	1650	-0-	-1295	-0-	267	1	1156	2	Y	206	209	1			37
							227	9									
06	1650	X	1421	-0-	-229	-0-	309	1	921	2	Y	174	180	1			31
							191	9									
07	1674	X	1213	-0-	-461	-0-	286	1	747	2	Y	164	173	1			22
							180	9									
08	1643	X	1301	-0-	-342	-0-	285	1	844	2	Y	156	150	1			28
							172	9									
09	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	152	1	1233	2	Y	193	188	1			33
							62	4	212	9							
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	32	1	4764	2	Y	184	190	1			33
							202	9									
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	27	1	4181	2	Y	172	175	1			30
							189	9									
07	6107	X	3987	-0-	-2120	-0-	32	1	3757	2	Y	180	186	1			24
							198	9									
08	5332	X	4593	-0-	-739	-0-	51	1	4349	2	Y	175	168	1			31
							193	9									
09	4920	X	4281	-0-	-639	-0-	25	1	3911	2	Y	134	142	1			23
							198	4	147	9							
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	1147	X	8	-0-	-1139	-0-	2	1	6	2	Y	-0-	9	1			6
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	4	1			2
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	1					3
							1	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	112	1	268	2	Y	13	1	1			15
							49	4	14	9							
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	36	1	70	2	Y	3	10	1			8
							1	4	3	9							
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	396	1	449	2	Y	197	190	0			23
							217	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	575	1	390	2	Y	143	154	0			12
							157	9									
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	534	1	475	2	Y	179	171	0			20
							197	9									
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	769	1	418	2	Y	160	165	0			15
							3	4	176	9							
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	640	1	366	2	Y	287	271	0			31
							70	4	316	9							
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	174	1	2019	2	Y	145	157	1			26
							160	9									
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	181	1	1840	2	Y	142	143	1			25
							156	9									
07	1860	X	1796	-0-	-64	-0-	256	1	1402	2	Y	125	133	1			17
							138	9									
08	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	259	1	1674	2	Y	125	120	1			22
							138	9									
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	171	1	1549	2	Y	99	104	1			17
							78	4	109	9							
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	2728	N	2538	-0-	-190	-0-	324	1	1827	2	Y	339	339	0			7
							14	4	373	9							
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	315	1	1675	2	Y	238	235	0			10
							262	9									
07	2728	X	2419	-0-	-309	-0-	315	1	1788	2	Y	282	274	0			18
							6	4	310	9							
08	2542	X	2276	-0-	-266	-0-	298	1	1622	2	Y	324	329	0			13
							356	9									
09	2460	X	2400	-0-	-60	-0-	354	1	1510	2	Y	368	356	0			25
							131	4	405	9							
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	340	1	349	2	Y	78	77	0			2
							3	4	86	9							
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	329	1	408	2	Y	70	69	0			3
							77	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	323	1	410	2	Y	78	76	0			5
							1	4	86	9							
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	306	1	445	2	Y	108	109	0			4
							119	9									
09	810	N	585	-0-	-225	-0-	229	1	251	2	Y	75	74	0			5
							22	4	83	9							
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	370	1	1349	2	Y	275	274	0			6
							10	4	303	9							
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	358	1	1322	2	Y	206	203	0			9
							227	9									
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	354	1	1357	2	Y	234	228	0			15
							4	4	257	9							
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	331	1	1367	2	Y	300	303	0			12
							330	9									
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	376	1	1109	2	Y	297	289	0			20
							96	4	327	9							
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	329	1	1231	2	Y	435	440	0			55
							479	9									
06	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	312	1	1084	2	Y	375	392	0			38
							413	9									
07	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	228	1	1162	2	Y	418	411	0			45
							460	9									
08	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	250	1	1150	2	Y	412	425	0			32
							453	9									
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	215	1	1091	2	Y	390	377	0			45
							73	4	429	9							
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	285	1	300	2	Y	60	61	0			8
							66	9									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	292	1	264	2	Y	50	53	0			5
							55	9									
07	682	N	575	-0-	-107	-0-	377	1	162	2	Y	33	34	0			4
							36	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	352	1	250	2	Y	50	50	0			4
							55	9									
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	332	1	162	2	Y	33	33	0			4
							11	4	36	9							
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	256	1	1624	2	Y	203	208	0			26
							223	9									
06	1830	X	1816	-0-	-14	-0-	237	1	1392	2	Y	170	179	0			17
							187	9									
07	2201	X	2114	-0-	-87	-0-	275	1	1613	2	Y	205	200	0			22
							226	9									
08	2201	X	2055	-0-	-146	-0-	237	1	1596	2	Y	202	209	0			15
							222	9									
09	2130	X	1988	-0-	-142	-0-	218	1	1465	2	Y	187	180	0			22
							99	4	206	9							
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	179	1	2686	2	Y	236	234	0			7
							19	4	260	9							
06	3030	X	3021	-0-	-9	-0-	223	1	2567	2	Y	210	211	0			6
							231	9									
07	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	267	1	2564	2	Y	204	205	0			5
							4	4	224	9							
08	3131	X	2993	-0-	-138	-0-	275	1	2521	2	Y	179	181	0			3
							197	9									
09	3030	X	2431	-0-	-599	-0-	165	1	2068	2	Y	146	146	0			3
							37	4	161	9							
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5704	X	5548	-0-	-156	-0-	167	1	4839	2	Y	462	459	0			14
							34	4	508	9							
06	5520	X	4952	-0-	-568	-0-	117	1	4406	2	Y	390	394	0			10
							429	9									
07	5487	X	5090	-0-	-397	-0-	65	1	4581	2	Y	397	398	0			9
							7	4	437	9							
08	5549	X	5090	-0-	-459	-0-	59	1	4636	2	Y	359	362	0			6
							395	9									
09	5370	X	4504	-0-	-866	-0-	40	1	4050	2	Y	311	310	0			7
							72	4	342	9							
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	196	1	3752	2	Y	400	396	0			12
							27	4	440	9							
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	286	1	3641	2	Y	360	363	0			9
							396	9									
07	4371	X	4198	-0-	-173	-0-	370	1	3453	2	Y	335	336	0			8
							6	4	369	9							
08	4402	X	4173	-0-	-229	-0-	371	1	3472	2	Y	300	303	0			5
							330	9									
09	4320	X	3886	-0-	-434	-0-	228	1	3290	2	Y	282	281	0			6
							58	4	310	9							
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	257	1	1972	2	Y	235	234	0			7
							14	4	259	9							
06	2070	N	1643	-0-	-427	-0-	206	1	1281	2	Y	142	145	0			4
							156	9									
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	365	1	2246	2	Y	243	241	0			6
							4	4	267	9							
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	362	1	2305	2	Y	222	225	0			3
							244	9									
09	2520	X	2225	-0-	-295	-0-	210	1	1793	2	Y	173	172	0			4
							32	4	190	9							
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	30	1	4966	2	Y	126	199	0			31
							139	9									
06	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	21	1	4726	2	Y	121	125	0			27
							133	9									
07	6448	X	4829	-0-	-1619	-0-	23	1	4454	2	Y	120	116	0			31
							220	4	132	9							
08	6262	X	1536	-0-	-4726	-0-	12	1	1482	2	Y	36	42	0			25
							2	4	40	9							
09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					25
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	27	1	4470	2	Y	134	207	0			33
							147	9									
06	4380	X	4282	-0-	-98	-0-	18	1	4126	2	Y	125	130	0			28
							138	9									
07	5983	X	4178	-0-	-1805	-0-	19	1	3835	2	Y	122	119	0			31
							190	4	134	9							
08	5983	X	1854	-0-	-4129	-0-	14	1	1780	2	Y	52	47	0			36
							3	4	57	9							
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					36
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	35	1	5794	2	Y	261	398	0			64
							287	9									
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	25	1	5656	2	Y	258	264	0			58
							284	9									
07	6355	X	6028	-0-	-327	-0-	28	1	5446	2	Y	259	251	0			66
							269	4	285	9							
08	6355	X	2174	-0-	-4181	-0-	16	1	2055	2	Y	91	94	0			63
							3	4	100	9							
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					63
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	1361	X	623	-0-	-738	-0-	38	1	469	2	Y	105	133	0			5
							116	9									
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	Y	92	93	0			4
							101	9									
07	5146	X	496	-0-	-4650	-0-	33	1	371	2	Y	84	86	0			2
							92	9									
08	3472	X	489	-0-	-2983	-0-	32	1	362	2	Y	86	85	0			3
							95	9									
09	1440	X	393	-0-	-1047	-0-	30	1	240	2	Y	77	78	0			2
							38	4	85	9							
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	5766	X	5268	-0-	-498	-0-	50	1	4751	2	Y	404	404	0			21
							23	4	444	9							
06	5580	X	4667	-0-	-913	-0-	46	1	4220	2	Y	350	348	0			23
							16	4	385	9							
07	5766	X	5454	-0-	-312	-0-	48	1	4931	2	Y	423	423	0			23
							10	4	465	9							
08	5518	X	5303	-0-	-215	-0-	46	1	4811	2	Y	400	409	0			14
							6	4	440	9							
09	5280	X	5072	-0-	-208	-0-	42	1	4113	2	Y	383	384	0			13
							496	4	421	9							
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5708	-0-	-368	-0-	54	1	5100	2	Y	481	482	0		25
							25	4	529	9						
06	5880	X	5730	-0-	-150	-0-	56	1	5133	2	Y	474	467	0		32
							20	4	521	9						
07	6076	X	5969	-0-	-107	-0-	52	1	5347	2	Y	508	513	0		27
							11	4	559	9						
08	6076	X	5796	-0-	-280	-0-	50	1	5209	2	Y	482	492	0		17
							7	4	530	9						
09	5880	X	5651	-0-	-229	-0-	46	1	4540	2	Y	470	471	0		16
							548	4	517	9						
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT				16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3831	-0-	-540	-0-	36	1	3391	2	Y	353	354	0		18
							16	4	388	9						
06	4200	X	3906	-0-	-294	-0-	38	1	3466	2	Y	354	348	0		24
							13	4	389	9						
07	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	35	1	3541	2	Y	372	376	0		20
							7	4	409	9						
08	4154	X	3964	-0-	-190	-0-	34	1	3529	2	Y	360	367	0		13
							5	4	396	9						
09	3990	X	3828	-0-	-162	-0-	31	1	3046	2	Y	348	349	0		12
							368	4	383	9						
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT				12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	450	1	5552	2	Y	364	361	0		19
							27	4	400	9						
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	473	1	4819	2	Y	310	308	0		21
							18	4	341	9						
07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	460	1	4848	2	Y	321	325	0		17
							10	4	353	9						
08	6076	X	5641	-0-	-435	-0-	458	1	4834	2	Y	312	318	0		11
							6	4	343	9						
09	5880	X	5080	-0-	-800	-0-	336	1	3953	2	Y	285	286	0		10
							477	4	314	9						
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4543	-0-	-1037	-0-	43	1	4088	2	Y	356	364	0			18
							20	4	392	9							
06	5160	X	4665	-0-	-495	-0-	46	1	4208	2	Y	359	353	0			24
							16	4	395	9							
07	4991	X	4757	-0-	-234	-0-	42	1	4291	2	Y	377	381	0			20
							9	4	415	9							
08	4991	X	4714	-0-	-277	-0-	41	1	4266	2	Y	365	372	0			13
							5	4	402	9							
09	4830	X	4529	-0-	-301	-0-	37	1	3665	2	Y	350	351	0			12
							442	4	385	9							
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					12

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	355	1	1643	2	Y	266	272	0			2
							45	4	293	9							
06	1800	N	1525	-0-	-275	-0-	313	1	1040	2	Y	152	153	0			1
							5	4	167	9							
07	2108	X	1066	-0-	-1042	-0-	275	1	690	2	Y	91	91	0			1
							1	4	100	9							
08	2325	X	901	-0-	-1424	-0-	254	1	564	2	Y	74	74	0			1
							2	4	81	9							
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	227	1	3115	2	Y	605	600	0			6
							1	4	666	9							
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					6

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	219	1	1117	2	Y	142	145	0			1
							31	4	156	9							
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	262	1	1067	2	Y	122	122	0			1
							6	4	134	9							
07	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	220	1	858	2	Y	89	89	0			1
							1	4	98	9							
08	1519	N	1203	-0-	-316	-0-	316	1	795	2	Y	82	82	0			1
							2	4	90	9							
09	1470	N	761	-0-	-709	-0-	171	1	505	2	Y	77	77	0			1
							85	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2573	N	802	-0-	-1771	-0-	6	1	718	2	Y	39	125	0			13
							35	4	43	9							
06	2490	N	123	-0-	-2367	-0-	1	1	110	2	Y	5	16	0			2
							6	4	6	9							
07	3100	N	3647	-0-	547	547	21	1	3427	2	Y	130	90	0			42
							56	4	143	9							
08	3100	N	3087	-0-	-13	534	22	1	2796	2	Y	124	125	0			41
							133	4	136	9							
09	2808	N	2274	-0-	-534	-0-	19	1	2113	2	Y	86	101	0			26
							47	4	95	9							
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	19	1	2200	2	Y	100	150	0			32
							109	4	110	9							
06	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	13	1	1668	2	Y	73	79	0			26
							86	4	80	9							
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	17	1	2844	2	Y	90	87	0			29
							46	4	99	9							
08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	17	1	2223	2	Y	55	66	0			18
							106	4	61	9							
09	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	17	1	1797	2	Y	41	47	0			12
							40	4	45	9							
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	3286	X	2469	-0-	-817	-0-	19	1	2143	2	Y	183	255	0			59
							106	4	201	9							
06	2910	X	2283	-0-	-627	-0-	15	1	1987	2	Y	163	164	0			58
							102	4	179	9							
07	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	15	1	2521	2	Y	151	160	0			49
							41	4	166	9							
08	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	18	1	2283	2	Y	162	158	0			53
							109	4	178	9							
09	2400	X	2227	-0-	-173	-0-	19	1	2017	2	Y	134	147	0			40
							44	4	147	9							
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	103	1	4428	2	Y	235	328	0			61
							144	4	259	9							
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	85	1	3894	2	Y	173	166	0			68
							16	4	190	9							
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	62	1	3765	2	Y	179	214	0			33
							9	4	197	9							
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	52	1	3481	2	Y	95	103	0			25
							70	4	105	9							
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	66	1	3187	2	Y	44	60	0			9
							62	4	48	9							
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	532	-0-	-832	-0-	11	1	476	2	Y	27	68	0			7
							15	4	30	9							
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	41	1	1887	2	Y	88	60	0			35
							8	4	97	9							
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	23	1	1421	2	Y	70	92	0			13
							4	4	77	9							
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	26	1	1742	2	Y	33	37	0			9
							35	4	36	9							
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	38	1	1831	2	Y	42	43	0			8
							36	4	46	9							
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					8

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	56	1	2404	2	Y	112	137	0			29
							78	4	123	9							
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	42	1	1929	2	Y	76	75	0			30
							8	4	84	9							
07	2015	N	1679	-0-	-336	-0-	26	1	1577	2	Y	65	83	0			12
							4	4	72	9							
08	2542	N	2104	-0-	-438	-0-	28	1	1900	2	Y	125	104	0			33
							38	4	138	9							
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	39	1	1856	2	Y	171	170	0			34
							36	4	188	9							
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					34

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	13	1	1439	2	Y	39	62	0			13
							71	4	43	9							
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	26	1	3402	2	Y	89	70	0			32
							175	4	98	9							
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	24	1	3980	2	Y	76	83	0			25
							65	4	84	9							
08	3906	X	3643	-0-	-263	-0-	26	1	3346	2	Y	102	93	0			34
							159	4	112	9							
09	3690	X	3160	-0-	-530	-0-	27	1	2975	2	Y	84	93	0			25
							66	4	92	9							
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	56	1	2404	2	Y	85	133	0			22
							78	4	94	9							
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	69	1	3182	2	Y	93	78	0			37
							13	4	102	9							
07	5022	X	3190	-0-	-1832	-0-	50	1	3029	2	Y	94	114	0			17
							8	4	103	9							
08	4960	X	3141	-0-	-1819	-0-	44	1	2942	2	Y	87	81	0			23
							59	4	96	9							
09	3360	X	2798	-0-	-562	-0-	54	1	2596	2	Y	89	94	0			18
							50	4	98	9							
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	3999	X	3423	-0-	-576	-0-	72	1	3089	2	Y	147	208	0			38
							100	4	162	9							
06	3450	X	3409	-0-	-41	-0-	69	1	3187	2	Y	127	115	0			50
							13	4	140	9							
07	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	52	1	3159	2	Y	135	160	0			25
							8	4	149	9							
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	54	1	3589	2	Y	171	151	0			45
							72	4	188	9							
09	3510	X	3339	-0-	-171	-0-	63	1	3024	2	Y	175	185	0			35
							59	4	193	9							
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	12	1	1426	2	Y	104	157	0			34
							70	4	114	9							
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	13	1	1708	2	Y	119	111	0			42
							88	4	131	9							
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	13	1	2044	2	Y	105	113	0			34
							33	4	116	9							
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	13	1	1621	2	Y	66	78	0			22
							77	4	73	9							
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	18	1	1962	2	Y	74	74	0			22
							43	4	81	9							
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	48	1	591	2	Y	68	65	0			3
							75	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	495	2	Y	59	60	0			2
							65	9									
07	2108	X	572	-0-	-1536	-0-	41	1	470	2	Y	55	56	0			1
							61	9									
08	713	X	602	-0-	-111	-0-	43	1	493	2	Y	60	59	0			2
							66	9									
09	769	X	769	-0-	-0-	-0-	66	1	523	2	Y	87	86	0			3
							84	4	96	9							
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	111	1	1365	2	Y	75	73	0			4
							83	9									
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	92	1	1182	2	Y	68	69	0			3
							75	9									
07	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	104	1	1177	2	Y	66	67	0			2
							73	9									
08	1550	X	1441	-0-	-109	-0-	110	1	1251	2	Y	73	72	0			3
							80	9									
09	1500	X	1214	-0-	-286	-0-	112	1	884	2	Y	69	70	0			2
							142	4	76	9							
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	69	1	5701	2	Y	259	260	0			31
							3	4	285	9							
06	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	90	1	7680	2	Y	315	305	0			41
							347	9									
07	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	105	1	8746	2	Y	360	360	0			41
							5	4	396	9							
08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	109	1	8907	2	Y	355	342	0			54
							391	9									
09	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	90	1	7730	2	Y	356	366	0			44
							795	4	392	9							
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	335	1	3157	2	Y	177	174	0			21
							2	4	195	9							
06	3120	X	1362	-0-	-1758	-0-	15	1	1277	2	Y	64	77	0			8
							70	9									
07	4774	X	5	-0-	-4769	-0-	4	2	1	9	Y	1	9	0			-0-
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	51	1	2803	2	Y	321	306	0			39
							1	4	353	9							
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	39	1	3340	2	Y	344	338	0			45
							378	9									
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	47	1	3927	2	Y	407	406	0			46
							2	4	448	9							
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	47	1	3856	2	Y	387	374	0			59
							426	9									
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	39	1	3309	2	Y	383	395	0			47
							340	4	421	9							
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4123	X	3959	-0-	-164	-0-	24	1	3821	2	Y	97	107	1			12
							7	4	107	9							
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	25	1	3965	2	Y	102	97	1			17
							9	4	112	9							
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	31	1	4407	2	Y	114	113	1			18
							4	4	125	9							
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	32	1	4756	2	Y	124	125	1			17
							2	4	136	9							
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	27	1	4435	2	Y	113	108	1			22
							37	4	124	9							
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	50	1	8160	2	Y	363	542	0			89
							399	9									
06	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	34	1	7835	2	Y	353	363	0			79
							388	9									
07	8742	X	8203	-0-	-539	-0-	38	1	7413	2	Y	350	340	0			89
							367	4	385	9							
08	8742	X	541	-0-	-8201	-0-	4	1	512	2	Y	22	96	0			15
							1	4	24	9							
09	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					Y	-0-					15
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					15

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	127	1	378	2	Y	79	92	1			16
							21	4	87	9							
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	201	1	343	2	Y	73	66	1			23
							2	4	80	9							
07	1054	X	609	-0-	-445	-0-	218	1	330	2	Y	54	63	1			14
							2	4	59	9							
08	1054	X	546	-0-	-508	-0-	220	1	234	2	Y	76	64	1			26
							8	4	84	9							
09	630	X	526	-0-	-104	-0-	266	1	159	2	Y	55	56	1			25
							40	4	61	9							
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					25

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	212	1	1768	2	Y	353	457	1			71
							100	4	388	9							
06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	373	1	1561	2	Y	325	294	1			102
							7	4	358	9							
07	2325	X	2202	-0-	-123	-0-	290	1	1618	2	Y	256	290	1			68
							12	4	282	9							
08	2480	X	995	-0-	-1485	-0-	298	1	506	2	Y	157	171	1			54
							18	4	173	9							
09	2400	X	1616	-0-	-784	-0-	392	1	753	2	Y	254	192	1			116
							192	4	279	9							
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2387	X	2203	-0-	-184	-0-	17	1	2001	2	Y	78	84	0			25
							99	4	86	9							
06	2190	X	2174	-0-	-16	-0-	15	1	1976	2	Y	74	73	0			26
							102	4	81	9							
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	14	1	2363	2	Y	65	70	0			21
							38	4	72	9							
08	2263	X	2015	-0-	-248	-0-	14	1	1823	2	Y	83	77	0			27
							87	4	91	9							
09	2160	X	2025	-0-	-135	-0-	17	1	1879	2	Y	80	83	0			24
							41	4	88	9							
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	291	1	2817	2	Y	86	87	0			13
							21	4	95	9							
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	285	1	2644	2	Y	80	79	0			14
							88	9									
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	311	1	2808	2	Y	81	79	0			16
							7	4	89	9							
08	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	279	1	2816	2	Y	83	88	0			11
							1	4	91	9							
09	3120	X	2591	-0-	-529	-0-	242	1	2174	2	Y	64	64	0			11
							105	4	70	9							
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	242	1	3121	2	Y	182	187	0			27
							24	4	200	9							
06	3630	X	3300	-0-	-330	-0-	229	1	2886	2	Y	168	165	0			30
							185	9									
07	3937	X	3676	-0-	-261	-0-	259	1	3214	2	Y	177	173	0			34
							8	4	195	9							
08	3596	X	3395	-0-	-201	-0-	231	1	2977	2	Y	169	180	0			23
							1	4	186	9							
09	3480	X	2970	-0-	-510	-0-	202	1	2493	2	Y	140	139	0			24
							121	4	154	9							
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	293	1	3249	2	Y	204	209	0			30
							25	4	224	9							
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	289	1	3118	2	Y	195	190	0			35
							215	9									
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	315	1	3425	2	Y	202	198	0			39
							8	4	222	9							
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	275	1	3554	2	Y	217	226	0			30
							1	4	239	9							
09	3660	X	3375	-0-	-285	-0-	248	1	2805	2	Y	169	170	0			29
							136	4	186	9							
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	757	-0-	-948	-0-	107	1	635	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
06	1650	N	387	-0-	-1263	-0-	4	1	370	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
07	2604	X	384	-0-	-2220	-0-	4	1	368	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
08	2604	X	386	-0-	-2218	-0-	5	1	368	2	Y	12	11	0			2
							13	9									
09	1260	X	344	-0-	-916	-0-	3	1	298	2	Y	11	12	0			1
							31	4	12	9							
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	12	-0-	-4886	-0-	12	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	X	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2024

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	245	1	768	2	Y	56	57	0			8
							6	4	62	9							
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	251	1	728	2	Y	54	52	0			10
							59	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	261	1	772	2	Y	53	53	0			10
							2	4	58	9							
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	237	1	794	2	Y	57	59	0			8
							63	9									
09	1050	N	933	-0-	-117	-0-	203	1	648	2	Y	46	46	0			8
							31	4	51	9							
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	284	1	1511	2	Y	67	69	0			10
							11	4	74	9							
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	277	1	1356	2	Y	60	59	0			11
							66	9									
07	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	302	1	1351	2	Y	56	56	0			11
							3	4	62	9							
08	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	274	1	1362	2	Y	59	62	0			8
							65	9									
09	1710	N	1387	-0-	-323	-0-	233	1	1053	2	Y	45	45	0			8
							51	4	50	9							
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	245	1	756	2	Y	130	132	0			19
							6	4	143	9							
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	240	1	659	2	Y	113	112	0			20
							124	9									
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	261	1	664	2	Y	108	107	0			21
							2	4	119	9							
08	1116	N	963	-0-	-153	-0-	232	1	618	2	Y	103	110	0			14
							113	9									
09	1020	N	929	-0-	-91	-0-	208	1	586	2	Y	97	94	0			17
							28	4	107	9							
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	28	1	4324	2	Y	132	146	1			16
							7	4	145	9							
06	4200	X	3217	-0-	-983	-0-	19	1	3086	2	Y	95	95	1			16
							7	4	105	9							
07	4836	X	2029	-0-	-2807	-0-	14	1	1946	2	Y	61	67	1			10
							2	4	67	9							
08	4836	X	2283	-0-	-2553	-0-	15	1	2191	2	Y	69	69	1			10
							1	4	76	9							
09	4560	X	4161	-0-	-399	-0-	24	1	3971	2	Y	121	107	1			24
							33	4	133	9							
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	9765	X	8393	-0-	-1372	-0-	18	1	8188	2	Y	169	190	1			25
							1	4	186	9							
06	8460	X	8298	-0-	-162	-0-	19	1	8053	2	Y	179	165	1			39
							29	4	197	9							
07	8742	X	7759	-0-	-983	-0-	17	1	7534	2	Y	162	173	1			28
							30	4	178	9							
08	8711	X	7826	-0-	-885	-0-	16	1	7626	2	Y	159	157	1			30
							9	4	175	9							
09	8430	X	6012	-0-	-2418	-0-	15	1	5853	2	Y	124	123	1			31
							8	4	136	9							
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	27	1	7821	2	Y	375	373	0			11
							2	4	413	9							
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	31	1	6864	2	Y	318	320	0			9
							350	9									
07	7905	X	7572	-0-	-333	-0-	37	1	7167	2	Y	334	333	0			10
							1	4	367	9							
08	8277	X	7537	-0-	-740	-0-	34	1	7152	2	Y	313	312	0			11
							7	4	344	9							
09	8010	X	7508	-0-	-502	-0-	32	1	6635	2	Y	319	320	0			10
							490	4	351	9							
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	4	1	1055	2	Y	60	60	0			2
							66	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	7	1	1559	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1485	2	Y	83	82	0			3
							91	9									
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	8	1	1611	2	Y	83	83	0			3
							2	4	91	9							
09	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	7	1	1399	2	Y	80	80	0			3
							103	4	88	9							
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3565	X	3300	-0-	-265	-0-	11	1	3083	2	Y	186	184	0			6
							1	4	205	9							
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	15	1	3286	2	Y	190	191	0			5
							209	9									
07	3441	X	3397	-0-	-44	-0-	17	1	3174	2	Y	187	186	0			6
							206	9									
08	3286	X	3277	-0-	-9	-0-	15	1	3073	2	Y	169	169	0			6
							3	4	186	9							
09	3510	X	2715	-0-	-795	-0-	11	1	2371	2	Y	144	145	0			5
							175	4	158	9							
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	543	1	5874	2	Y	107	181	1			92
							118	9									
06	6060	X	4899	-0-	-1161	-0-	428	1	4405	2	Y	60					152
							66	9									
07	6262	X	3678	-0-	-2584	-0-	270	1	3316	2	Y	84					236
							92	9									
08	6541	X	4262	-0-	-2279	-0-	295	1	3875	2	Y	84	179	1			141
							92	9									
09	6330	X	4005	-0-	-2325	-0-	287	1	3629	2	Y	81					222
							89	9									
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					222

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
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	149	1	2712	2	Y	448	461	0			40
							4	4	493	9							
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	170	1	2312	2	Y	403	387	0			56
							1	4	443	9							
07	3503	X	2849	-0-	-654	-0-	131	1	2322	2	Y	357	384	0			29
							3	4	393	9							
08	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	120	1	2269	2	Y	406	407	0			28
							42	4	447	9							
09	3390	X	2783	-0-	-607	-0-	157	1	1804	2	Y	389	392	0			25
							394	4	428	9							
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	2	1	457	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	2	1	444	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	2	1	471	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	2	1	505	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	2	1	438	2	Y	28	28	0			1
							32	4	31	9							
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	138	1	2560	2	Y	257	254	0			23
							4	4	283	9							
06	3000	N	3031	-0-	31	31	158	1	2558	2	Y	285	268	0			40
							1	4	314	9							
07	2867	X	2836	-0-	-31	-0-	148	1	2424	2	Y	237	258	0			19
							3	4	261	9							
08	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	147	1	2398	2	Y	275	275	0			19
							44	4	303	9							
09	3030	X	2693	-0-	-337	-0-	167	1	1845	2	Y	253	256	0			16
							403	4	278	9							
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					16

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	76	1	2415	2	Y	359	359	0			32
							4	4	395	9							
06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	106	1	2274	2	Y	358	340	0			50
							1	4	394	9							
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	102	1	2491	2	Y	346	368	0			28
							3	4	381	9							
08	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	120	1	2191	2	Y	356	359	0			25
							40	4	392	9							
09	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	136	1	1795	2	Y	350	352	0			23
							392	4	385	9							
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	6	1	1703	2	Y	138	137	0			4
							152	9									
06	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	7	1	1553	2	Y	121	122	0			3
							133	9									
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	9	1	1749	2	Y	138	137	0			4
							152	9									
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	9	1	1863	2	Y	138	137	0			5
							2	4	152	9							
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	7	1	1525	2	Y	124	125	0			4
							113	4	136	9							
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	4	1	1037	2	Y	89	88	0			3
							98	9									
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	4	1	896	2	Y	74	75	0			2
							81	9									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	6	1	1066	2	Y	89	88	0			3
							98	9									
08	1147	N	840	-0-	-307	-0-	4	1	769	2	Y	60	61	0			2
							1	4	66	9							
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	4	1	772	2	Y	66	66	0			2
							57	4	73	9							
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					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
05	3968	X	3964	-0-	-4	-0-	24	1	3503	2	Y	389	391	0			33
							9	4	428	9							
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	20	1	3500	2	Y	375	382	0			26
							1	4	413	9							
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	22	1	3604	2	Y	363	355	0			34
							3	4	399	9							
08	3968	X	3912	-0-	-56	-0-	22	1	3496	2	Y	358	342	0			50
							394	9									
09	3870	X	3762	-0-	-108	-0-	22	1	2922	2	Y	343	347	0			46
							441	4	377	9							
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	29	1	4355	2	Y	193	196	0			16
							11	4	212	9							
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	25	1	4459	2	Y	191	194	0			13
							1	4	210	9							
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	30	1	4799	2	Y	193	188	0			18
							3	4	212	9							
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	30	1	4787	2	Y	196	187	0			27
							216	9									
09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	32	1	4266	2	Y	200	200	0			27
							643	4	220	9							
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	25	1	3682	2	Y	211	211	0			18
							10	4	232	9							
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	20	1	3557	2	Y	196	200	0			14
							1	4	216	9							
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	21	1	3485	2	Y	180	177	0			17
							2	4	198	9							
08	3937	X	3659	-0-	-278	-0-	21	1	3439	2	Y	181	173	0			25
							199	9									
09	3810	X	3299	-0-	-511	-0-	20	1	2694	2	Y	163	166	0			22
							406	4	179	9							
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2480	N	1362	-0-	-1118	-0-	2	1	1309	2	Y	41	42	0			-0-
							6	4	45	9							
06	2310	N	1346	-0-	-964	-0-	3	1	1298	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
07	2480	X	1471	-0-	-1009	-0-	3	1	1417	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
08	2387	X	1666	-0-	-721	-0-	4	1	1607	2	Y	50	46	0	4	1	1
							55	9									
09	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	4	1	1621	2	Y	50	50	0			1
							11	4	55	9							
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	5	1	2765	2	Y	213	211	0			3
							12	4	234	9							
06	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	4	1	2020	2	Y	152	152	0			3
							167	9									
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	5	1	2560	2	Y	199	197	0			5
							1	4	219	9							
08	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	6	1	2553	2	Y	193	179	0	15	1	4
							212	9									
09	2910	X	2782	-0-	-128	-0-	7	1	2546	2	Y	192	191	0			5
							18	4	211	9							
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	288	1	391	2	Y	120	119	0			17
							132	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	298	1	438	2	Y	129	132	0			14
							142	9									
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	384	1	1421	2	Y	427	407	0			34
							470	9									
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	328	1	1073	2	Y	288	297	0			25
							317	9									
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	306	1	458	2	Y	147	155	0			17
							51	4	162	9							
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	343	1	2961	2	Y	445	427	0			63
							490	9									
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	354	1	2844	2	Y	409	429	0			43
							450	9									
07	3813	X	3212	-0-	-601	-0-	213	1	2581	2	Y	379	392	0			30
							1	4	417	9							
08	3782	X	3306	-0-	-476	-0-	137	1	2770	2	Y	363	362	0			31
							399	9									
09	3660	X	2611	-0-	-1049	-0-	124	1	1935	2	Y	305	300	0			36
							216	4	336	9							
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					36

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2797	N	1546	-0-	-1251	-0-	11	1	1269	2	Y	242	259	0			18
							266	9									
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	10	1	1196	2	Y	216	220	0			14
							238	9									
07	3658	X	1327	-0-	-2331	-0-	10	1	1094	2	Y	203	207	0			10
							223	9									
08	3658	X	1314	-0-	-2344	-0-	14	1	1078	2	Y	202	203	0			9
							222	9									
09	3540	X	1285	-0-	-2255	-0-	12	1	1020	2	Y	195	192	0			12
							38	4	215	9							
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					12

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	35	1	3964	2	Y	222	205	0			17
							244	9									
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	30	1	3584	2	Y	188	193	0			12
							207	9									
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	34	1	3650	2	Y	198	200	0			10
							218	9									
08	4247	X	3786	-0-	-461	-0-	44	1	3530	2	Y	193	194	0			9
							212	9									
09	4110	X	3621	-0-	-489	-0-	38	1	3262	2	Y	182	180	0			11
							121	4	200	9							
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					11

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	59	-0-	-220	-0-	20	1	35	2	Y	4	7	0			-0-
							4	9									
06	420	N	33	-0-	-387	-0-	27	1	5	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	558	N	86	-0-	-472	-0-	26	1	53	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	22	1	675	2	Y	88	84	0			4
							97	9									
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	Y	71	71	0			4
							20	4	78	9							
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	30	1	3306	2	Y	214	224	0			21
							6	4	235	9							
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	23	1	3301	2	Y	222	217	0			26
							2	4	244	9							
07	4433	X	3424	-0-	-1009	-0-	24	1	3151	2	Y	225	226	0			25
							1	4	248	9							
08	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	27	1	3307	2	Y	214	209	0			30
							1	4	235	9							
09	3660	X	3231	-0-	-429	-0-	25	1	2659	2	Y	211	224	0			17
							315	4	232	9							
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	2666	X	2507	-0-	-159	-0-	21	1	2333	2	Y	135	142	0			13
							4	4	149	9							
06	2580	X	2496	-0-	-84	-0-	16	1	2325	2	Y	140	137	0			16
							1	4	154	9							
07	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	19	1	2456	2	Y	159	157	0			18
							175	9									
08	2635	X	2468	-0-	-167	-0-	19	1	2302	2	Y	133	132	0			19
							1	4	146	9							
09	2550	X	2362	-0-	-188	-0-	19	1	1958	2	Y	139	147	0			11
							232	4	153	9							
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	35	1	3913	2	Y	152	159	0			15
							7	4	167	9							
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	27	1	3939	2	Y	158	155	0			18
							2	4	174	9							
07	5022	X	4306	-0-	-716	-0-	31	1	4079	2	Y	177	175	0			20
							1	4	195	9							
08	4495	X	4025	-0-	-470	-0-	31	1	3829	2	Y	148	147	0			21
							2	4	163	9							
09	4140	X	3781	-0-	-359	-0-	31	1	3203	2	Y	153	161	0			13
							379	4	168	9							
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7	1	6924	2	Y	98	100	1			3
							39	4	108	9							
06	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	5	1	6645	2	Y	101	102	1			2
							95	4	111	9							
07	6665	X	5656	-0-	-1009	-0-	5	1	5509	2	Y	89	88	1			3
							44	4	98	9							
08	7068	X	5626	-0-	-1442	-0-	7	1	5475	2	Y	89	88	1			4
							46	4	98	9							
09	6870	X	6074	-0-	-796	-0-	6	1	5821	2	Y	154	148	1			10
							78	4	169	9							
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	7316	X	4548	-0-	-2768	-0-	4	1	4368	2	Y	137	144	1			4
							25	4	151	9							
06	7020	X	5319	-0-	-1701	-0-	4	1	5055	2	Y	171	171	1			4
							72	4	188	9							
07	7285	X	6967	-0-	-318	-0-	6	1	6650	2	Y	234	231	1			7
							54	4	257	9							
08	7285	X	5700	-0-	-1585	-0-	7	1	5434	2	Y	194	193	1			8
							46	4	213	9							
09	7050	X	4467	-0-	-2583	-0-	4	1	4224	2	Y	165	162	1			11
							57	4	182	9							
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	8308	X	6744	-0-	-1564	-0-	7	1	6523	2	Y	161	165	1			5
							37	4	177	9							
06	8220	X	6958	-0-	-1262	-0-	5	1	6663	2	Y	176	177	1			4
							96	4	194	9							
07	8711	X	7565	-0-	-1146	-0-	6	1	7279	2	Y	201	199	1			6
							59	4	221	9							
08	8711	X	7876	-0-	-835	-0-	9	1	7569	2	Y	213	210	1			9
							64	4	234	9							
09	7590	X	7256	-0-	-334	-0-	7	1	6951	2	Y	186	183	1			12
							93	4	205	9							
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	7	1	6760	2	Y	152	154	1			5
							38	4	167	9							
06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	4	1	6042	2	Y	146	147	1			4
							87	4	161	9							
07	6448	X	5111	-0-	-1337	-0-	4	1	4931	2	Y	124	124	1			4
							40	4	136	9							
08	6975	X	6377	-0-	-598	-0-	7	1	6146	2	Y	156	154	1			6
							52	4	172	9							
09	6750	X	6077	-0-	-673	-0-	6	1	5841	2	Y	138	135	1			9
							78	4	152	9							
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					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
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	28	1	4604	2	Y	205	313	0			50
							226	9									
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	20	1	4462	2	Y	201	206	0			45
							221	9									
07	5394	X	4511	-0-	-883	-0-	21	1	4077	2	Y	192	188	0			49
							202	4	211	9							
08	5363	X	1185	-0-	-4178	-0-	9	1	1120	2	Y	49	64	0			34
							2	4	54	9							
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					34
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	16	1	2599	2	Y	87	126	0			21
							96	9									
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	10	1	2303	2	Y	78	82	0			17
							86	9									
07	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	11	1	2228	2	Y	80	77	0			20
							110	4	88	9							
08	3007	X	209	-0-	-2798	-0-	2	1	199	2	Y	7	22	0			5
							8	9									
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					5
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	28	1	4537	2	Y	167	238	0			41
							184	9									
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	17	1	3773	2	Y	140	150	0			31
							154	9									
07	5766	X	3621	-0-	-2145	-0-	17	1	3298	2	Y	130	128	0			33
							163	4	143	9							
08	5766	X	1665	-0-	-4101	-0-	12	1	1588	2	Y	57	50	0			40
							2	4	63	9							
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					40
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	3100	N	3594	-0-	494	825	260	1	2905	2	Y	340	342	0			1
							55	4	374	9							
06	3000	N	2846	-0-	-154	671	283	1	2163	2	Y	354	339	0	15	1	1
							11	4	389	9							
07	3997	X	3326	-0-	-671	-0-	262	1	2551	2	Y	464	463	0			2
							3	4	510	9							
08	3596	X	3073	-0-	-523	-0-	264	1	2301	2	Y	454	454	0			2
							9	4	499	9							
09	3480	X	2937	-0-	-543	-0-	205	1	2266	2	Y	392	392	0			2
							35	4	431	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	325	1	1237	2	Y	310	319	0			2
							34	4	341	9							
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	465	1	1468	2	Y	334	333	0			3
							8	4	367	9							
07	2201	X	2105	-0-	-96	-0-	435	1	1362	2	Y	279	278	0			4
							1	4	307	9							
08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	429	1	1459	2	Y	296	297	0			3
							4	4	326	9							
09	2310	X	1355	-0-	-955	-0-	352	1	753	2	Y	227	228	0			2
							250	9									
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3906	X	2491	-0-	-1415	-0-	14 147	1 9	2330	2	Y	134	268	0			33
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	16 240	1 9	3736	2	Y	218	202	0			49
07	4216	X	3829	-0-	-387	-0-	17 169	1 4	3413 230	2 9	Y	209	205	0			53
08	4216	X	1432	-0-	-2784	-0-	10 2	1 4	1337 83	2 9	Y	75	76	0			52
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					52
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					52

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	22 4	1 4	2478 88	2 9	Y	80	84	0			8
06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	17 2	1 4	2482 92	2 9	Y	84	82	0			10
07	3007	X	2478	-0-	-529	-0-	18 94	1 9	2366	2	Y	85	85	0			10
08	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	21 1	1 4	2559 91	2 9	Y	83	81	0			12
09	2670	X	2577	-0-	-93	-0-	21 260	1 4	2200 96	2 9	Y	87	92	0			7
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					7

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	126 30	1 4	524 294	2 9	Y	267	343	1			54
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	238 2	1 4	462 270	2 9	Y	245	222	1			77
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	221 4	1 4	505 223	2 9	Y	203	226	1			54
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	249 13	1 4	375 326	2 9	Y	296	248	1			102
09	960	N	839	-0-	-121	-0-	267 66	1 4	260 246	2 9	Y	224	224	1			102
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	119 2	1 4	1220 53	2 9	Y	48	50	0			5
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	131 1	1 4	1128 50	2 9	Y	45	45	0			5
07	1488	X	1434	-0-	-54	-0-	177 58	1 9	1199	2	Y	53	52	0			6
08	1457	X	1372	-0-	-85	-0-	167 50	1 9	1155	2	Y	45	45	0			6
09	1410	X	1197	-0-	-213	-0-	146 106	1 4	897 48	2 9	Y	44	46	0			4
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	27	1	3035	2	Y	174	183	0			17
							5	4	191	9							
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	21	1	3056	2	Y	182	178	0			21
							2	4	200	9							
07	3627	X	3359	-0-	-268	-0-	24	1	3116	2	Y	198	197	0			22
							1	4	218	9							
08	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	25	1	3042	2	Y	175	172	0			25
							1	4	193	9							
09	3360	X	2876	-0-	-484	-0-	23	1	2386	2	Y	168	179	0			14
							282	4	185	9							
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	29	1	3254	2	Y	157	165	0			15
							6	4	173	9							
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	23	1	3343	2	Y	169	164	0			20
							2	4	186	9							
07	4929	X	3670	-0-	-1259	-0-	26	1	3441	2	Y	184	183	0			21
							1	4	202	9							
08	3751	X	3448	-0-	-303	-0-	26	1	3249	2	Y	156	155	0			22
							1	4	172	9							
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	29	1	3036	2	Y	180	187	0			15
							359	4	198	9							
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	37	1	4144	2	Y	147	154	0			14
							7	4	162	9							
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	28	1	4113	2	Y	153	149	0			18
							3	4	168	9							
07	4991	X	4408	-0-	-583	-0-	32	1	4192	2	Y	166	165	0			19
							1	4	183	9							
08	4650	X	4383	-0-	-267	-0-	34	1	4184	2	Y	148	146	0			21
							2	4	163	9							
09	4410	X	4064	-0-	-346	-0-	33	1	3457	2	Y	150	159	0			12
							409	4	165	9							
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	3782	X	3254	-0-	-528	-0-	27	1	3028	2	Y	176	184	0			17
							5	4	194	9							
06	3360	X	3079	-0-	-281	-0-	20	1	2867	2	Y	173	170	0			20
							2	4	190	9							
07	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	21	1	2836	2	Y	184	183	0			21
							202	9									
08	3472	X	2956	-0-	-516	-0-	22	1	2757	2	Y	160	158	0			23
							1	4	176	9							
09	3270	X	2753	-0-	-517	-0-	22	1	2283	2	Y	162	172	0			13
							270	4	178	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3007	X	2783	-0-	-224	-0-	22	1	2559	2	Y	69	76	0			22
							126	4	76	9							
06	3060	X	2778	-0-	-282	-0-	20	1	2554	2	Y	66	65	0			23
							131	4	73	9							
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	20	1	3333	2	Y	63	66	0			20
							54	4	69	9							
08	3162	X	2533	-0-	-629	-0-	18	1	2326	2	Y	71	68	0			23
							111	4	78	9							
09	2790	X	2240	-0-	-550	-0-	19	1	2095	2	Y	73	74	0			22
							46	4	80	9							
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	2883	X	224	-0-	-2659	-0-	2	1	203	2	Y	8	37	0			3
							10	4	9	9							
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	17	1	2175	2	Y	87	59	0			31
							112	4	96	9							
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	14	1	2271	2	Y	68	77	0			22
							37	4	75	9							
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	12	1	1558	2	Y	51	56	0			17
							74	4	56	9							
09	2400	N	1024	-0-	-1376	-0-	9	1	973	2	Y	19	30	0			6
							21	4	21	9							
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	19	1	2200	2	Y	103	109	0			33
							109	4	113	9							
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	22	1	2862	2	Y	129	116	0			46
							147	4	142	9							
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	22	1	3571	2	Y	117	125	0			38
							58	4	129	9							
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	22	1	2776	2	Y	79	91	0			26
							132	4	87	9							
09	3180	X	2630	-0-	-550	-0-	23	1	2478	2	Y	67	73	0			20
							55	4	74	9							
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	226	1	1505	2	Y	159	174	1			19
							5	4	175	9							
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	136	1	1586	2	Y	155	151	1			23
							171	9									
07	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	148	1	1627	2	Y	156	160	1			19
							2	4	172	9							
08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	146	1	1613	2	Y	152	156	1			15
							167	9									
09	1890	X	1797	-0-	-93	-0-	177	1	1309	2	Y	146	147	1			14
							150	4	161	9							
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3255	X	2615	-0-	-640	-0-	181	1	2271	2	Y	142	159	1			17
							7	4	156	9							
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	136	1	2432	2	Y	141	137	1			21
							1	4	155	9							
07	2759	X	2688	-0-	-71	-0-	148	1	2388	2	Y	135	140	1			16
							3	4	149	9							
08	2759	X	2566	-0-	-193	-0-	148	1	2277	2	Y	128	131	1			13
							141	9									
09	2730	X	2547	-0-	-183	-0-	181	1	1993	2	Y	132	132	1			13
							228	4	145	9							
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	334	1	1457	2	Y	112	106	1			24
							4	4	123	9							
06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	244	1	1673	2	Y	113	115	1			22
							2	4	124	9							
07	2108	X	1625	-0-	-483	-0-	176	1	1151	2	Y	268	253	1			37
							3	4	295	9							
08	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	169	1	1807	2	Y	401	365	1			73
							441	9									
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	183	1	1815	2	Y	436	415	1			94
							114	4	480	9							
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					94

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
05	682	X	273	-0-	-409	-0-	72	1	197	2	Y	3	42	1			9
							1	4	3	9							
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					9
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					9
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					9
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					9
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					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
05	2387	X	1546	-0-	-841	-0-	263	1	1157	2	Y	112	102	1			24
							3	4	123	9							
06	1650	X	1384	-0-	-266	-0-	229	1	1045	2	Y	99	104	1			19
							1	4	109	9							
07	1581	X	1316	-0-	-265	-0-	219	1	813	2	Y	256	240	1			35
							2	4	282	9							
08	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	245	1	1432	2	Y	283	267	1			51
							311	9									
09	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	238	1	1095	2	Y	235	236	1			50
							69	4	259	9							
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3131	X	1344	-0-	-1787	-0-	144	1	1164	2	Y	29	27	1			6
							4	4	32	9							
06	2880	X	1828	-0-	-1052	-0-	187	1	1598	2	Y	38	37	1			7
							1	4	42	9							
07	2976	X	1228	-0-	-1748	-0-	184	1	877	2	Y	150	136	1			21
							2	4	165	9							
08	2976	X	1636	-0-	-1340	-0-	183	1	1185	2	Y	244	221	1			44
							268	9									
09	1830	X	1555	-0-	-275	-0-	168	1	1059	2	Y	237	230	1			51
							67	4	261	9							
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	5	1	2398	2	Y	16	16	0			-0-
							10	4	18	9							
06	3240	X	2334	-0-	-906	-0-	5	1	2312	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	3348	X	2368	-0-	-980	-0-	5	1	2344	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
08	3348	X	2464	-0-	-884	-0-	5	1	2394	2	Y	59	54	0	4	1	1
							65	9									
09	2880	X	2502	-0-	-378	-0-	6	1	2342	2	Y	125	123	0			3
							16	4	138	9							
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	10	1	5293	2	Y	337	339	0			4
							22	4	371	9							
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	9	1	4685	2	Y	291	290	0			5
							320	9									
07	7750	X	463	-0-	-7287	-0-	1	1	431	2	Y	28	32	0			1
							31	9									
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					-0-
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11	1	10741	2	Y	220	223	1			7
							61	4	242	9							
06	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	7	1	9351	2	Y	205	207	1			5
							134	4	226	9							
07	10540	X	7445	-0-	-3095	-0-	6	1	7199	2	Y	165	165	1			5
							58	4	182	9							
08	11067	X	8645	-0-	-2422	-0-	10	1	8350	2	Y	195	192	1			8
							70	4	215	9							
09	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	11	1	10594	2	Y	206	200	1			14
							142	4	227	9							
10	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	199	1	2432	2	Y	403	394	0			20
							443	9									
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	157	1	2002	2	Y	347	353	0			14
							382	9									
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	189	1	2153	2	Y	363	368	0			9
							1	4	399	9							
08	3069	X	2628	-0-	-441	-0-	180	1	2052	2	Y	360	356	0			13
							396	9									
09	2970	X	2267	-0-	-703	-0-	186	1	1466	2	Y	345	348	0			10
							235	4	380	9							
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	7843	X	7705	-0-	-138	-0-	24	1	7073	2	Y	551	548	0			16
							2	4	606	9							
06	7500	X	7351	-0-	-149	-0-	30	1	6761	2	Y	509	511	0			14
							560	9									
07	7750	X	7650	-0-	-100	-0-	37	1	7027	2	Y	532	530	0			16
							1	4	585	9							
08	7750	X	7650	-0-	-100	-0-	33	1	7057	2	Y	503	501	0			18
							7	4	553	9							
09	7470	X	7435	-0-	-35	-0-	31	1	6384	2	Y	498	500	0			16
							472	4	548	9							
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	321	1	3926	2	Y	333	326	0			16
							366	9									
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	263	1	3366	2	Y	300	304	0			12
							330	9									
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	294	1	3340	2	Y	289	294	0			7
							1	4	318	9							
08	4619	X	4030	-0-	-589	-0-	298	1	3395	2	Y	306	302	0			11
							337	9									
09	4470	X	3441	-0-	-1029	-0-	306	1	2420	2	Y	297	299	0			9
							388	4	327	9							
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	196	1	2395	2	Y	327	320	0			16
							360	9									
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	160	1	2048	2	Y	294	298	0			12
							323	9									
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	187	1	2129	2	Y	296	301	0			7
							1	4	326	9							
08	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	172	1	1958	2	Y	285	281	0			11
							314	9									
09	2850	X	2112	-0-	-738	-0-	178	1	1405	2	Y	276	279	0			8
							225	4	304	9							
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
06	3510	X	3045	-0-	-465	-0-	2	1	2932	2	Y	63	61	1			2
							42	4	69	9							
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5	1	5100	2	Y	112	111	1			3
							41	4	123	9							
08	3038	X	293	-0-	-2745	-0-	284	2	2	4	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
09	3060	X	11	-0-	-3049	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5142	-0-	-1275	-0-	4	1	5108	2	Y	25	30	1			1
							2	4	28	9							
06	6210	X	5742	-0-	-468	-0-	4	1	5567	2	Y	123	119	1			5
							36	4	135	9							
07	6541	X	6031	-0-	-510	-0-	3	1	5855	2	Y	156	156	1			5
							1	4	172	9							
08	6541	X	5975	-0-	-566	-0-	4	1	5805	2	Y	150	146	1			9
							1	4	165	9							
09	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	4	1	5969	2	Y	146	148	1			7
							6	4	161	9							
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					7

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	5632	-0-	-1746	-0-	5	1	5591	2	Y	31	37	1			1
							2	4	34	9							
06	6630	X	6245	-0-	-385	-0-	5	1	6036	2	Y	150	145	1			6
							39	4	165	9							
07	6820	X	6379	-0-	-441	-0-	4	1	6170	2	Y	185	185	1			6
							1	4	204	9							
08	6820	X	5810	-0-	-1010	-0-	4	1	5626	2	Y	163	160	1			9
							1	4	179	9							
09	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	4	1	6509	2	Y	180	180	1			9
							7	4	198	9							
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					9

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 02/01/2023 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
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	216	1	852	2	Y	252	251	0			1
							16	4	277	9							
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	191	1	595	2	Y	244	235	0	10	1	-0-
							3	4	268	9							
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	276	1	611	2	Y	281	280	0			1
							1	4	309	9							
08	1364	N	969	-0-	-395	-0-	230	1	476	2	Y	237	237	0			1
							2	4	261	9							
09	1050	N	974	-0-	-76	-0-	199	1	518	2	Y	226	226	0			1
							8	4	249	9							
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	197	1	1150	2	Y	293	294	0			1
							22	4	322	9							
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	184	1	869	2	Y	309	296	0	13	1	1
							4	4	340	9							
07	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	249	1	885	2	Y	349	349	0			1
							1	4	384	9							
08	1705	X	1486	-0-	-219	-0-	250	1	837	2	Y	360	359	0			2
							3	4	396	9							
09	1650	X	1199	-0-	-451	-0-	173	1	719	2	Y	269	270	0			1
							11	4	296	9							
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	141	1	1170	2	Y	535	531	0			14
							5	4	589	9							
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	142	1	1179	2	Y	459	455	0			18
							3	4	505	9							
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	146	1	1272	2	Y	475	475	0			18
							4	4	523	9							
08	1860	N	1349	-0-	-511	-0-	121	1	852	2	Y	335	336	0			17
							7	4	369	9							
09	1800	N	1053	-0-	-747	-0-	108	1	657	2	Y	258	268	0			7
							4	4	284	9							
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					7

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3260	-0-	160	160	220	1	2695	2	Y	314	307	0			15
							345	9									
06	2900	N	2740	-0-	-160	-0-	177	1	2258	2	Y	277	281	0			11
							305	9									
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	203	1	2308	2	Y	275	279	0			7
							1	4	303	9							
08	3255	X	2812	-0-	-443	-0-	202	1	2296	2	Y	285	281	0			11
							314	9									
09	3150	X	2387	-0-	-763	-0-	205	1	1622	2	Y	273	276	0			8
							260	4	300	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	148	1	1812	2	Y	314	307	0			15
							345	9									
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	128	1	1636	2	Y	298	301	0			12
							328	9									
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	139	1	1583	2	Y	280	285	0			7
							308	9									
08	2294	N	1808	-0-	-486	-0-	123	1	1401	2	Y	258	255	0			10
							284	9									
09	2100	N	1655	-0-	-445	-0-	134	1	1059	2	Y	265	267	0			8
							170	4	292	9							
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	912	2	Y	183	180	0			9
							201	9									
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	85	1	1083	2	Y	227	227	0			9
							250	9									
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	104	1	1177	2	Y	240	243	0			6
							264	9									
08	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	120	1	1367	2	Y	290	285	0			11
							319	9									
09	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	125	1	989	2	Y	285	287	0			9
							158	4	314	9							
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					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
05	5177	X	4283	-0-	-894	-0-	14	1	4070	2	Y	180	179	0			5
							1	4	198	9							
06	5010	X	4076	-0-	-934	-0-	17	1	3876	2	Y	166	166	0			5
							183	9									
07	4371	X	3921	-0-	-450	-0-	19	1	3725	2	Y	160	160	0			5
							1	4	176	9							
08	4278	X	3809	-0-	-469	-0-	17	1	3627	2	Y	146	146	0			5
							4	4	161	9							
09	4140	X	3649	-0-	-491	-0-	16	1	3236	2	Y	144	144	0			5
							239	4	158	9							
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 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
05	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	26	1	7583	2	Y	388	386	0			11
							2	4	427	9							
06	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	32	1	7131	2	Y	353	354	0			10
							388	9									
07	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	39	1	7520	2	Y	375	373	0			12
							1	4	413	9							
08	8029	X	7897	-0-	-132	-0-	35	1	7472	2	Y	348	348	0			12
							7	4	383	9							
09	7770	X	7427	-0-	-343	-0-	32	1	6542	2	Y	336	337	0			11
							483	4	370	9							
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	3534	X	3522	-0-	-12	-0-	11	1	3312	2	Y	180	179	0			5
							1	4	198	9							
06	3420	X	3274	-0-	-146	-0-	14	1	3082	2	Y	162	162	0			5
							178	9									
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	18	1	3373	2	Y	177	177	0			5
							1	4	195	9							
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	16	1	3473	2	Y	172	171	0			6
							3	4	189	9							
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	15	1	3019	2	Y	164	165	0			5
							223	4	180	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	18	1	5173	2	Y	405	403	0			12
							1	4	446	9							
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	22	1	4968	2	Y	376	377	0			11
							414	9									
07	5642	X	5601	-0-	-41	-0-	27	1	5143	2	Y	391	390	0			12
							1	4	430	9							
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	25	1	5210	2	Y	373	372	0			13
							5	4	410	9							
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	23	1	4738	2	Y	372	373	0			12
							350	4	409	9							
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	12	1	3324	2	Y	172	171	0			5
							1	4	189	9							
06	3450	X	3371	-0-	-79	-0-	14	1	3181	2	Y	160	160	0			5
							176	9									
07	3565	X	3117	-0-	-448	-0-	15	1	2939	2	Y	148	148	0			5
							163	9									
08	3534	X	2930	-0-	-604	-0-	13	1	2770	2	Y	131	131	0			5
							3	4	144	9							
09	3420	X	2707	-0-	-713	-0-	12	1	2384	2	Y	123	124	0			4
							176	4	135	9							
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	6	1	7910	2	Y	43	50	1			2
							3	4	47	9							
06	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	6	1	8383	2	Y	195	189	1			8
							55	4	215	9							
07	9579	X	8919	-0-	-660	-0-	5	1	8646	2	Y	243	243	1			8
							1	4	267	9							
08	9579	X	8694	-0-	-885	-0-	6	1	8435	2	Y	229	224	1			13
							1	4	252	9							
09	9270	X	8685	-0-	-585	-0-	6	1	8430	2	Y	219	221	1			11
							8	4	241	9							
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	135	1	6687	2	Y	796	760	0			60
							876	9									
06	5910	X	5451	-0-	-459	-0-	132	1	4734	2	Y	532	557	0			35
							585	9									
07	6107	X	5788	-0-	-319	-0-	124	1	5026	2	Y	580	586	0			29
							638	9									
08	7688	X	2913	-0-	-4775	-0-	107	1	2487	2	Y	290	306	0			13
							319	9									
09	7440	X	6655	-0-	-785	-0-	174	1	5549	2	Y	661	635	0			39
							205	4	727	9							
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	6355	X	5225	-0-	-1130	-0-	87 535	1 9	4603	2	Y	486	481	0			37
06	6150	X	5247	-0-	-903	-0-	110 506	1 9	4631	2	Y	460	467	0			30
07	6882	X	5116	-0-	-1766	-0-	112 506	1 9	4498	2	Y	460	467	0			23
08	6882	X	5118	-0-	-1764	-0-	128 509	1 9	4481	2	Y	463	465	0			21
09	6660	X	5872	-0-	-788	-0-	157 183	1 4	4957 575	2 9	Y	523	513	0			31
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	95 446	1 9	4161	2	Y	405	398	0			31
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	119 417	1 9	4122	2	Y	379	385	0			25
07	6572	X	4545	-0-	-2027	-0-	114 417	1 9	4014	2	Y	379	385	0			19
08	5487	X	4483	-0-	-1004	-0-	127 414	1 9	3942	2	Y	376	378	0			17
09	5310	X	4367	-0-	-943	-0-	134 137	1 4	3700 396	2 9	Y	360	356	0			21
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 05/09/2012 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
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	47 10	1 4	4018 217	2 9	Y	197	193	0			5
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	36 8	1 4	3172 183	2 9	Y	166	167	0			4
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	37 9	1 4	3353 190	2 9	Y	173	173	0			4
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	34 6	1 4	3462 179	2 9	Y	163	152	0	10	1	5
09	3390	X	2941	-0-	-449	-0-	18 17	1 4	2750 156	2 9	Y	142	143	0			4
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	235 12	1 9	94	2	Y	11	11	0			1
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	297 10	1 9	83	2	Y	9	9	0			1
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	185 10	1 9	99	2	Y	9	9	0			1
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	652 7	1 9	55	2	Y	6	6	0			1
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	84 5	1 4	24 3	2 9	Y	3	4	0			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	321	1	1120	2	Y	187	185	0			22
							1	4	206	9							
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	431	1	1060	2	Y	147	157	0			12
							162	9									
07	1953	N	1657	-0-	-296	-0-	395	1	1089	2	Y	157	151	0			18
							173	9									
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	608	1	1170	2	Y	170	172	0			16
							9	4	187	9							
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	610	1	965	2	Y	287	272	0			31
							186	4	316	9							
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	569	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	1			Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	690	1	5	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 05/21/2012 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
05	3720	X	1456	-0-	-2264	-0-	16	1	1362	2	Y	68	68	0			2
							3	4	75	9							
06	3330	X	2230	-0-	-1100	-0-	24	1	2085	2	Y	105	105	0			2
							5	4	116	9							
07	3317	X	2083	-0-	-1234	-0-	22	1	1948	2	Y	98	98	0			2
							5	4	108	9							
08	3317	X	2065	-0-	-1252	-0-	19	1	1945	2	Y	89	83	0	5	1	3
							3	4	98	9							
09	3210	X	1727	-0-	-1483	-0-	11	1	1618	2	Y	80	81	0			2
							10	4	88	9							
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 05/30/2012 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
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	33	1	2798	2	Y	328	324	0			8
							7	4	361	9							
06	3270	X	2559	-0-	-711	-0-	25	1	2236	2	Y	265	267	0			6
							6	4	292	9							
07	3565	X	3092	-0-	-473	-0-	30	1	2705	2	Y	318	317	0			7
							7	4	350	9							
08	3565	X	2972	-0-	-593	-0-	26	1	2633	2	Y	281	263	0	17	1	8
							4	4	309	9							
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	16	1	2461	2	Y	289	289	0			8
							15	4	318	9							
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 06/07/2012 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
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	28	1	2342	2	Y	123	122	0			3
							6	4	135	9							
06	3900	X	2965	-0-	-935	-0-	31	1	2765	2	Y	147	147	0			3
							7	4	162	9							
07	4185	X	1389	-0-	-2796	-0-	14	1	1296	2	Y	69	70	0			2
							3	4	76	9							
08	4185	X	2744	-0-	-1441	-0-	25	1	2580	2	Y	123	114	0	7	1	4
							4	4	135	9							
09	3600	X	2191	-0-	-1409	-0-	13	1	2047	2	Y	107	108	0			3
							13	4	118	9							
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					3

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	24	1	2042	2	Y	93	91	0			2
							5	4	102	9							
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	19	1	1723	2	Y	80	80	0			2
							4	4	88	9							
07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	22	1	1998	2	Y	91	91	0			2
							5	4	100	9							
08	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	17	1	1758	2	Y	72	68	0	4	1	2
							3	4	79	9							
09	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	11	1	1731	2	Y	79	79	0			2
							11	4	87	9							
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 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
05	930	N	7	-0-	-923	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	12	1	1076	2	Y	68	66	0			2
							3	4	75	9							
07	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	15	1	1381	2	Y	86	86	0			2
							4	4	95	9							
08	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	15	1	1524	2	Y	87	81	0	5	1	3
							2	4	96	9							
09	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	7	1	1099	2	Y	68	69	0			2
							7	4	75	9							
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					2

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	4885	-0-	-2400	-0-	4	1	4862	2	Y	15	17	1			1
							2	4	17	9							
06	7050	X	2624	-0-	-4426	-0-	2	1	2569	2	Y	33	33	1			1
							17	4	36	9							
07	9300	X	4329	-0-	-4971	-0-	2	1	4253	2	Y	67	66	1			2
							74	9									
08	7874	X	1828	-0-	-6046	-0-	1	1	1796	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
09	4920	X	2075	-0-	-2845	-0-	1	1	2040	2	Y	29	30	1			1
							2	4	32	9							
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	309	1	1254	2	Y	205	201	0			26
							8	4	226	9							
06	1770	N	1407	-0-	-363	-0-	326	1	928	2	Y	139	149	0			16
							153	9									
07	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	339	1	794	2	Y	134	134	0			16
							1	4	147	9							
08	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	326	1	897	2	Y	142	144	0			14
							156	9									
09	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	317	1	768	2	Y	141	132	0			23
							60	4	155	9							
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	1606	-0-	-1711	-0-	311	1	1123	2	Y	150	131	0			19
							7	4	165	9							
06	3210	X	3161	-0-	-49	-0-	357	1	2471	2	Y	302	287	0			34
							1	4	332	9							
07	4092	X	2752	-0-	-1340	-0-	365	1	2069	2	Y	286	286	0			34
							3	4	315	9							
08	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	345	1	1931	2	Y	249	258	0			25
							274	9									
09	3150	X	2492	-0-	-658	-0-	340	1	1732	2	Y	259	242	0			42
							135	4	285	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	256	1	3603	2	Y	309	303	0			39
							23	4	340	9							
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	245	1	2576	2	Y	203	219	0			23
							1	4	223	9							
07	3844	X	2823	-0-	-1021	-0-	249	1	2341	2	Y	208	206	0			25
							4	4	229	9							
08	4216	X	2740	-0-	-1476	-0-	231	1	2299	2	Y	191	197	0			19
							210	9									
09	4080	X	2871	-0-	-1209	-0-	237	1	2224	2	Y	215	199	0			35
							173	4	237	9							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3686	-0-	-344	-0-	291	1	3166	2	Y	190	187	0			24
							20	4	209	9							
06	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	317	1	4170	2	Y	230	228	0			26
							2	4	253	9							
07	5425	X	4110	-0-	-1315	-0-	318	1	3542	2	Y	222	221	0			27
							6	4	244	9							
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	311	1	4098	2	Y	238	241	0			24
							262	9									
09	4740	X	3952	-0-	-788	-0-	303	1	3167	2	Y	214	203	0			35
							247	4	235	9							
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	1			Y	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	1			Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	1			Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	221	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3472	X	2791	-0-	-681	-0-	305	1	2123	2	Y	318	305	0			40
							13	4	350	9							
06	3360	X	2510	-0-	-850	-0-	310	1	1911	2	Y	262	272	0			30
							1	4	288	9							
07	3472	X	2576	-0-	-896	-0-	324	1	1921	2	Y	298	292	0			36
							3	4	328	9							
08	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	311	1	1811	2	Y	263	272	0			27
							289	9									
09	2700	X	1259	-0-	-1441	-0-	260	1	791	2	Y	133	138	0			22
							62	4	146	9							
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8236	X	422	-0-	-7814	-0-	422	1			Y	-0-	32	0			-0-
06	1320	X	680	-0-	-640	-0-	406	1	180	2	Y	84	79	0			5
							2	4	92	9							
07	11532	X	793	-0-	-10739	-0-	346	1	306	2	Y	128	124	0			9
							141	9									
08	11532	X	1269	-0-	-10263	-0-	293	1	682	2	Y	267	252	0			24
							294	9									
09	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	214	1	1193	2	Y	478	466	0			36
							3	4	526	9							
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7614	X	1830	-0-	-5784	-0-	227	1	1459	2	Y	126	126	0			11
							5	4	139	9							
06	2460	X	1892	-0-	-568	-0-	264	1	1472	2	Y	128	132	0			7
							15	4	141	9							
07	7223	X	2160	-0-	-5063	-0-	266	1	1743	2	Y	137	135	0			9
							151	9									
08	7223	X	2062	-0-	-5161	-0-	225	1	1698	2	Y	126	124	0			11
							139	9									
09	2130	X	1858	-0-	-272	-0-	169	1	1555	2	Y	118	120	0			9
							4	4	130	9							
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1743	-0-	-303	-0-	192	1	1210	2	Y	305	298	0			28
							5	4	336	9							
06	2070	N	1536	-0-	-534	-0-	176	1	1055	2	Y	267	279	0			16
							11	4	294	9							
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	238	1	1334	2	Y	305	300	0			21
							336	9									
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	187	1	1307	2	Y	280	276	0			25
							308	9									
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	135	1	1124	2	Y	246	253	0			18
							3	4	271	9							
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					18

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	338	1	4222	2	N	40					113
							44	9									
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	305	1	3752	2	N	42					155
							46	9									
07	3968	X	3084	-0-	-884	-0-	221	1	2835	2	N	25					180
							28	9									
08	3968	X	3628	-0-	-340	-0-	249	1	3342	2	N	34					214
							37	9									
09	3840	X	3622	-0-	-218	-0-	263	1	3333	2	N	24	172	1			66
							26	9									
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 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
05	8711	X	7030	-0-	-1681	-0-	1943	1	4885	2	Y	133	169	1			247
							56	4	146	9							
06	9360	X	8108	-0-	-1252	-0-	1920	1	6033	2	Y	141	173	1			215
							155	9									
07	9672	X	7091	-0-	-2581	-0-	2011	1	4902	2	Y	128					343
							37	4	141	9							
08	9672	X	4877	-0-	-4795	-0-	1246	1	2992	2	Y	87	175	1			255
							543	4	96	9							
09	8100	X	7205	-0-	-895	-0-	2383	1	4628	2	Y	119	172	1			202
							63	4	131	9							
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					202

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
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	477	1	5951	2	N	191	176	1			124
							210	9									
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	435	1	5357	2	N	184	176	1			132
							202	9									
07	5735	X	4465	-0-	-1270	-0-	309	1	3973	2	N	166					298
							183	9									
08	5735	X	5022	-0-	-713	-0-	336	1	4513	2	N	157	359	1			96
							173	9									
09	5550	X	4625	-0-	-925	-0-	324	1	4115	2	N	169					265
							186	9									
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					265

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 02/04/2023 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
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	327	1	1712	2	Y	248	261	1			36
							273	9									
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	127	1	1832	2	Y	223	220	1			39
							245	9									
07	2604	X	2274	-0-	-330	-0-	80	1	1962	2	Y	211	201	1			49
							232	9									
08	2604	X	2259	-0-	-345	-0-	83	1	1975	2	Y	183	187	1			45
							201	9									
09	2250	X	1613	-0-	-637	-0-	72	1	1363	2	Y	161	177	1			29
							1	4	177	9							
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	7564	X	7488	-0-	-76	-0-	43	1	6911	2	Y	470	474	0			29
							17	4	517	9							
06	7320	X	7182	-0-	-138	-0-	43	1	6661	2	Y	433	443	0			19
							2	4	476	9							
07	7564	X	7340	-0-	-224	-0-	43	1	6785	2	Y	463	465	0			17
							3	4	509	9							
08	7564	X	7195	-0-	-369	-0-	39	1	6645	2	Y	462	467	0			12
							3	4	508	9							
09	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	41	1	5223	2	Y	468	470	0			10
							1524	4	515	9							
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5425	X	4731	-0-	-694	-0-	28	1	4509	2	Y	166	169	0			10
							11	4	183	9							
06	5250	X	4933	-0-	-317	-0-	30	1	4718	2	Y	166	169	0			7
							2	4	183	9							
07	5487	X	5074	-0-	-413	-0-	31	1	4845	2	Y	178	179	0			6
							2	4	196	9							
08	5487	X	4992	-0-	-495	-0-	28	1	4765	2	Y	179	181	0			4
							2	4	197	9							
09	5100	X	2781	-0-	-2319	-0-	16	1	2055	2	Y	100	102	0			2
							600	4	110	9							
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	57	1	9157	2	Y	570	574	0			36
							23	4	627	9							
06	8970	X	8787	-0-	-183	-0-	53	1	8196	2	Y	486	501	0			21
							3	4	535	9							
07	9796	X	9008	-0-	-788	-0-	53	1	8377	2	Y	523	525	0			19
							3	4	575	9							
08	9858	X	8880	-0-	-978	-0-	48	1	8252	2	Y	524	530	0			13
							4	4	576	9							
09	9540	X	8592	-0-	-948	-0-	49	1	6181	2	Y	507	509	0			11
							1804	4	558	9							
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5149	-0-	-617	-0-	31	1	4904	2	Y	184	185	0			12
							12	4	202	9							
06	5580	X	5087	-0-	-493	-0-	31	1	4863	2	Y	174	178	0			8
							2	4	191	9							
07	5487	X	5145	-0-	-342	-0-	31	1	4908	2	Y	185	186	0			7
							2	4	204	9							
08	5425	X	5202	-0-	-223	-0-	29	1	4962	2	Y	190	192	0			5
							2	4	209	9							
09	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	32	1	3982	2	Y	196	197	0			4
							1162	4	216	9							
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	31	1	4921	2	Y	267	269	0			17
							12	4	294	9							
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	31	1	4895	2	Y	252	258	0			11
							2	4	277	9							
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	33	1	5185	2	Y	281	282	0			10
							2	4	309	9							
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	30	1	5101	2	Y	282	285	0			7
							2	4	310	9							
09	5220	X	5071	-0-	-149	-0-	29	1	3679	2	Y	263	264	0			6
							1074	4	289	9							
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	3100	N	2994	-0-	-106	933	238	1	2682	2	Y	60	73	1			7
							8	4	66	9							
06	3922	X	2989	-0-	-933	-0-	180	1	2745	2	Y	57	56	1			8
							1	4	63	9							
07	3782	X	2531	-0-	-1251	-0-	213	1	2263	2	Y	47	49	1			6
							3	4	52	9							
08	3782	X	1524	-0-	-2258	-0-	241	1	1255	2	Y	25	28	1			3
							28	9									
09	3360	X	2024	-0-	-1336	-0-	124	1	1666	2	Y	39	38	1			4
							191	4	43	9							
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4190	-0-	-243	-0-	24	1	3867	2	Y	263	266	0			16
							10	4	289	9							
06	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	24	1	3769	2	Y	246	251	0			11
							1	4	271	9							
07	4340	X	3943	-0-	-397	-0-	23	1	3645	2	Y	249	251	0			9
							1	4	274	9							
08	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	22	1	3708	2	Y	258	261	0			6
							2	4	284	9							
09	4110	X	3941	-0-	-169	-0-	22	1	2818	2	Y	254	254	0			6
							822	4	279	9							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					6

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	352	1	934	2	Y	235	252	1			34
							259	9									
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	110	1	1134	2	Y	241	233	1			42
							265	9									
07	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	76	1	1375	2	Y	256	239	1			59
							282	9									
08	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	74	1	1476	2	Y	238	239	1			58
							262	9									
09	1500	X	1220	-0-	-280	-0-	55	1	949	2	Y	195	218	1			35
							1	4	215	9							
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1828	-0-	-1055	-0-	123	1	1624	2	Y	69	79	1			8
							5	4	76	9							
06	2790	X	2122	-0-	-668	-0-	94	1	1943	2	Y	77	74	1			11
							85	9									
07	2883	X	2289	-0-	-594	-0-	104	1	2092	2	Y	82	83	1			10
							3	4	90	9							
08	2418	X	2330	-0-	-88	-0-	105	1	2136	2	Y	81	83	1			8
							89	9									
09	2130	X	1783	-0-	-347	-0-	120	1	1429	2	Y	64	66	1			6
							164	4	70	9							
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	165	1	1096	2	Y	82	105	1			10
							3	4	90	9							
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	114	1	1110	2	Y	76	75	1			11
							84	9									
07	1984	N	1425	-0-	-559	-0-	138	1	1196	2	Y	81	82	1			10
							2	4	89	9							
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	138	1	1145	2	Y	76	78	1			8
							84	9									
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	169	1	1033	2	Y	81	81	1			8
							118	4	89	9							
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	3255	X	2973	-0-	-282	-0-	60	1	2675	2	Y	158	155	1			82
							64	4	174	9							
06	3150	X	2540	-0-	-610	-0-	106	1	2229	2	Y	129	132	1			79
							63	4	142	9							
07	3131	X	2488	-0-	-643	-0-	148	1	2208	2	Y	120	119	1			80
							132	9									
08	3038	X	2390	-0-	-648	-0-	135	1	1843	2	Y	126	138	1			68
							273	4	139	9							
09	2880	X	2580	-0-	-300	-0-	79	1	1473	2	Y	110	114	1			64
							907	4	121	9							
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	4247	X	3713	-0-	-534	-0-	185	1	2938	2	Y	526	520	0			48
							11	4	579	9							
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	214	1	3251	2	Y	586	600	0			34
							34	4	645	9							
07	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	273	1	3336	2	Y	543	540	0			37
							597	9									
08	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	262	1	3043	2	Y	465	461	0			41
							1	4	512	9							
09	4140	X	4009	-0-	-131	-0-	196	1	3245	2	Y	508	511	0			38
							9	4	559	9							
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	229	1	2372	2	Y	145	151	1			75
							57	4	160	9							
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	166	1	2632	2	Y	157	136	1			96
							74	4	173	9							
07	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	227	1	2485	2	Y	139	142	1			93
							153	9									
08	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	199	1	2109	2	Y	148	161	1			80
							313	4	163	9							
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	117	1	1738	2	Y	135	137	1			78
							1071	4	149	9							
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					78

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
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	40	1	5885	2	Y	584	589	0			49
							15	4	642	9							
06	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	33	1	5786	2	Y	553	564	0			38
							2	4	608	9							
07	6479	X	6070	-0-	-409	-0-	34	1	5487	2	Y	495	486	0			47
							4	4	545	9							
08	6572	X	5928	-0-	-644	-0-	33	1	5357	2	Y	489	468	0			68
							538	9									
09	6420	X	5776	-0-	-644	-0-	34	1	4537	2	Y	474	479	0			63
							684	4	521	9							
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	108	1	5215	2	Y	294	302	0			25
							14	4	323	9							
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	30	1	5193	2	Y	281	287	0			19
							2	4	309	9							
07	6231	X	6067	-0-	-164	-0-	35	1	5706	2	Y	293	284	0			28
							4	4	322	9							
08	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	36	1	5887	2	Y	304	290	0			42
							334	9									
09	5880	X	5848	-0-	-32	-0-	36	1	4777	2	Y	285	289	0			38
							721	4	314	9							
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	T. A.		1423	-0-	1423	1423	224	1	1196	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	14B2 EXT		1179	-0-	1179	2602	423	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	2602	X	-0-	-0-	-2602	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	196	1	1881	2	Y	191	187	0			16
							5	4	210	9							
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	413	1	1919	2	Y	187	190	0			13
							1	4	206	9							
07	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	759	1	1751	2	Y	161	159	0			15
							1	4	177	9							
08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	354	1	1810	2	Y	168	160	0			23
							185	9									
09	2550	X	1989	-0-	-561	-0-	247	1	1373	2	Y	147	151	0			19
							207	4	162	9							
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	4991	X	1132	-0-	-3859	-0-	53	1	1054	2	Y	20	27	0			2
							3	4	22	9							
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	205	1	224	2	Y	28	37	0			2
							1	4	31	9							
06	900	N	570	-0-	-330	-0-	305	1	233	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
07	1147	N	720	-0-	-427	-0-	429	1	258	2	Y	30	29	0			3
							33	9									
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	767	1	46	2	Y	6	8	0			1
							7	9									
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	845	1	16	2	Y	2	3	0			-0-
							2	4	2	9							
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	83	1	2621	2	Y	212	245	1			110
							63	4	233	9							
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	119	1	2344	2	Y	187	183	1			114
							66	4	206	9							
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	104	1	2676	2	Y	200	180	1			134
							220	9									
08	3007	N	2667	-0-	-340	-0-	113	1	2043	2	Y	189	220	1			103
							303	4	208	9							
09	2730	N	2254	-0-	-476	-0-	114	1	1237	2	Y	128	157	1			74
							762	4	141	9							
10	3007	N	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 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
05	3193	X	2395	-0-	-798	-0-	223	1	1872	2	Y	266	263	0			24
							7	4	293	9							
06	2940	X	2783	-0-	-157	-0-	317	1	2112	2	Y	302	308	0			18
							22	4	332	9							
07	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	341	1	2194	2	Y	282	281	0			19
							310	9									
08	2945	X	2281	-0-	-664	-0-	309	1	1740	2	Y	211	211	0			19
							232	9									
09	2790	X	2398	-0-	-392	-0-	173	1	1954	2	Y	242	243	0			18
							5	4	266	9							
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	191	1	1504	2	Y	250	254	0			23
							6	4	275	9							
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	200	1	1693	2	Y	283	290	0			16
							18	4	311	9							
07	2883	X	2393	-0-	-490	-0-	233	1	1851	2	Y	281	278	0			19
							309	9									
08	2883	X	2489	-0-	-394	-0-	207	1	1972	2	Y	281	275	0			25
							1	4	309	9							
09	2790	X	1951	-0-	-839	-0-	161	1	1540	2	Y	224	232	0			17
							4	4	246	9							
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					17

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4799	-0-	-409	-0-	38	1	4307	2	Y	413	406	0			31
							454	9									
06	4950	X	4650	-0-	-300	-0-	35	1	4196	2	Y	381	387	0			25
							419	9									
07	5456	X	4590	-0-	-866	-0-	38	1	4130	2	Y	384	390	0			19
							422	9									
08	5456	X	4455	-0-	-1001	-0-	50	1	3991	2	Y	376	378	0			17
							414	9									
09	5280	X	4283	-0-	-997	-0-	43	1	3711	2	Y	356	352	0			21
							137	4	392	9							
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					21

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4091	-0-	-32	-0-	80	1	3730	2	Y	255	250	0			19
							281	9									
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	97	1	3702	2	Y	240	243	0			16
							264	9									
07	6541	X	4001	-0-	-2540	-0-	98	1	3638	2	Y	241	245	0			12
							265	9									
08	4681	X	3926	-0-	-755	-0-	106	1	3557	2	Y	239	240	0			11
							263	9									
09	4470	X	4141	-0-	-329	-0-	121	1	3613	2	Y	248	244	0			15
							134	4	273	9							
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	124	1	1793	2	Y	68	88	1			35
							43	4	75	9							
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	101	1	1524	2	Y	58	58	1			35
							43	4	64	9							
07	2418	X	1978	-0-	-440	-0-	138	1	1772	2	Y	62	55	1			42
							68	9									
08	2418	X	2100	-0-	-318	-0-	130	1	1647	2	Y	72	75	1			39
							244	4	79	9							
09	2340	X	2180	-0-	-160	-0-	78	1	1259	2	Y	61	65	1			35
							776	4	67	9							
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	81	1	2149	2	Y	121	119	0			9
							133	9									
06	2460	X	2004	-0-	-456	-0-	100	1	1798	2	Y	96	99	0			6
							106	9									
07	2852	X	2032	-0-	-820	-0-	100	1	1822	2	Y	100	101	0			5
							110	9									
08	2852	X	2011	-0-	-841	-0-	103	1	1799	2	Y	99	100	0			4
							109	9									
09	2760	X	1916	-0-	-844	-0-	121	1	1634	2	Y	92	91	0			5
							60	4	101	9							
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	4185	X	3874	-0-	-311	-0-	83	1	3475	2	Y	287	281	0			22
							316	9									
06	4050	X	3774	-0-	-276	-0-	100	1	3385	2	Y	263	268	0			17
							289	9									
07	4340	X	3703	-0-	-637	-0-	101	1	3310	2	Y	265	269	0			13
							292	9									
08	4340	X	3617	-0-	-723	-0-	108	1	3222	2	Y	261	262	0			12
							287	9									
09	4200	X	3546	-0-	-654	-0-	120	1	3038	2	Y	251	248	0			15
							112	4	276	9							
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	197	1	650	2	Y	28	28	1			13
							31	9									
06	1290	N	934	-0-	-356	-0-	181	1	719	2	Y	30	31	1			12
							1	4	33	9							
07	1333	X	424	-0-	-909	-0-	179	1	228	2	Y	15	19	1			8
							17	9									
08	1333	X	918	-0-	-415	-0-	192	1	674	2	Y	47	35	1			20
							52	9									
09	930	X	388	-0-	-542	-0-	205	1	172	2	Y	10	21	1			9
							11	9									
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	260	1	2096	2	Y	135	137	1			64
							149	9									
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	251	1	1955	2	Y	121	138	1			47
							2	4	133	9							
07	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	271	1	2155	2	Y	132	110	1			69
							145	9									
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	266	1	2193	2	Y	109	131	1			47
							120	9									
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	261	1	2151	2	Y	81	56	1			72
							89	9									
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					72

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
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	291	1	727	2	Y	59	53	1			28
							65	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	270	1	615	2	Y	48	57	1			19
							1	4	53	9							
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	283	1	741	2	Y	57	46	1			30
							63	9									
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	203	1	888	2	Y	68	69	1			29
							75	9									
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	208	1	1426	2	Y	92	40	1			81
							101	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					81

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	321	1	563	2	Y	251	253	0			9
							3	4	276	9							
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	310	1	535	2	Y	242	245	0			6
							266	9									
07	1395	X	1230	-0-	-165	-0-	340	1	592	2	Y	271	273	0			4
							298	9									
08	1364	X	1130	-0-	-234	-0-	195	1	627	2	Y	278	273	0			9
							2	4	306	9							
09	1320	X	696	-0-	-624	-0-	240	1	276	2	Y	149	154	0			4
							16	4	164	9							
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	216	1	1825	2	Y	170	174	1			81
							187	9									
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	200	1	1722	2	Y	154	175	1			60
							2	4	169	9							
07	2325	X	2155	-0-	-170	-0-	218	1	1764	2	Y	157	135	1			82
							173	9									
08	2325	X	2090	-0-	-235	-0-	241	1	1686	2	Y	148	166	1			64
							163	9									
09	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	231	1	2139	2	Y	159	83	1			140
							175	9									
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					140

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	305	1	3907	2	Y	281	277	0			7
							10	4	309	9							
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	394	1	3688	2	Y	267	268	0			6
							9	4	294	9							
07	5611	X	4164	-0-	-1447	-0-	375	1	3503	2	Y	252	252	0			6
							9	4	277	9							
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	361	1	3808	2	Y	248	232	0	15	1	7
							6	4	273	9							
09	4380	X	3783	-0-	-597	-0-	290	1	3218	2	Y	232	232	0			7
							20	4	255	9							
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 05/11/2012 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
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	350	1	3325	2	Y	162	160	0			4
							8	4	178	9							
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	466	1	3516	2	Y	173	173	0			4
							9	4	190	9							
07	4061	X	3764	-0-	-297	-0-	445	1	3142	2	Y	154	154	0			4
							8	4	169	9							
08	4061	X	2969	-0-	-1092	-0-	409	1	2437	2	Y	108	102	0	7	1	3
							4	4	119	9							
09	4170	X	3653	-0-	-517	-0-	336	1	3130	2	Y	152	151	0			4
							20	4	167	9							
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 05/01/2012 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
05	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	190	1	2680	2	Y	148	146	0			4
							7	4	163	9							
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	180	1	2658	2	Y	148	149	0			3
							7	4	163	9							
07	2976	X	2975	-0-	-1	-0-	172	1	2635	2	Y	146	146	0			3
							7	4	161	9							
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	158	1	2862	2	Y	144	134	0	9	1	4
							5	4	158	9							
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	123	1	2930	2	Y	162	161	0			5
							18	4	178	9							
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 04/23/2012 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
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	472	1	4625	2	Y	119	117	0			3
							12	4	131	9							
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	617	1	4224	2	Y	109	110	0			2
							11	4	120	9							
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	593	1	4212	2	Y	109	108	0			3
							11	4	120	9							
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	566	1	3679	2	Y	86	81	0	5	1	3
							6	4	95	9							
09	4980	X	2543	-0-	-2437	-0-	431	1	2042	2	Y	52	53	0			2
							13	4	57	9							
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 04/12/2012 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
05	4898	X	4192	-0-	-706	-0-	232	1	3673	2	Y	253	250	0			6
							9	4	278	9							
06	4740	X	3392	-0-	-1348	-0-	35	1	3110	2	Y	217	218	0			5
							8	4	239	9							
07	7006	X	3487	-0-	-3519	-0-	36	1	3200	2	Y	221	221	0			5
							8	4	243	9							
08	7006	X	3686	-0-	-3320	-0-	34	1	3412	2	Y	214	200	0	13	1	6
							5	4	235	9							
09	4020	X	3447	-0-	-573	-0-	21	1	3165	2	Y	219	219	0			6
							20	4	241	9							
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 04/02/2012 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
05	4247	X	3977	-0-	-270	-0-	168	1	3402	2	Y	362	357	0			9
							9	4	398	9							
06	4110	X	4050	-0-	-60	-0-	113	1	3514	2	Y	376	377	0			8
							9	4	414	9							
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	111	1	3449	2	Y	368	367	0			9
							9	4	405	9							
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	98	1	3578	2	Y	345	323	0	21	1	10
							6	4	380	9							
09	4050	X	3683	-0-	-367	-0-	22	1	3259	2	Y	347	347	0			10
							20	4	382	9							
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	82	1	3223	2	Y	131	167	1			68
							78	4	144	9							
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	127	1	3107	2	Y	124	116	1			76
							88	4	136	9							
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	194	1	3402	2	Y	127	118	1			85
							140	9									
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	154	1	3035	2	Y	142	150	1			77
							450	4	156	9							
09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	85	1	2259	2	Y	117	126	1			68
							1392	4	129	9							
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					68

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
05	2542	N	1928	-0-	-614	-0-	205	1	1578	2	Y	97	90	1			50
							38	4	107	9							
06	2100	N	1885	-0-	-215	-0-	134	1	1600	2	Y	96	87	1			59
							45	4	106	9							
07	2542	X	2044	-0-	-498	-0-	147	1	1787	2	Y	100	92	1			67
							110	9									
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	135	1	1860	2	Y	131	127	1			71
							276	4	144	9							
09	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	67	1	1488	2	Y	115	119	1			67
							917	4	127	9							
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	199	1	1242	2	Y	259	265	0			22
							16	4	285	9							
06	1740	N	1217	-0-	-523	-0-	196	1	822	2	Y	169	179	0			12
							13	4	186	9							
07	1860	N	1322	-0-	-538	-0-	206	1	915	2	Y	182	181	0			13
							1	4	200	9							
08	1736	N	1046	-0-	-690	-0-	244	1	640	2	Y	131	131	0			13
							18	4	144	9							
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	226	1	850	2	Y	161	159	0			15
							20	4	177	9							
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	165	1	4348	2	Y	720	732	0			62
							57	4	792	9							
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	170	1	4000	2	Y	648	665	0			45
							65	4	713	9							
07	5549	X	5114	-0-	-435	-0-	155	1	4222	2	Y	667	663	0			49
							3	4	734	9							
08	5549	X	4992	-0-	-557	-0-	153	1	4011	2	Y	650	635	0			64
							113	4	715	9							
09	5370	X	2900	-0-	-2470	-0-	127	1	2334	2	Y	350	382	0			32
							54	4	385	9							
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	249	1	3755	2	Y	211	230	1			101
							232	9									
06	4350	X	3586	-0-	-764	-0-	225	1	3169	2	Y	171	205	1			67
							4	4	188	9							
07	4650	X	3685	-0-	-965	-0-	242	1	3253	2	Y	173	149	1			91
							190	9									
08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	294	1	4091	2	Y	243	229	1			105
							267	9									
09	4500	X	4202	-0-	-298	-0-	289	1	3684	2	Y	208	129	1			184
							229	9									
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					184

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
05	868	X	478	-0-	-390	-0-	29	1	290	2	Y	62	54	1			55
							91	4	68	9							
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	63	1	672	2	Y	80	72	1			63
							1	4	88	9							
07	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	162	1	2044	2	Y	59	69	1			53
							100	4	65	9							
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	196	1	2594	2	Y	60	84	1			29
							52	4	66	9							
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	208	1	2524	2	Y	69					98
							377	4	76	9							
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	775	X	487	-0-	-288	-0-	72	1	311	2	Y	6	5	1			5
							97	4	7	9							
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	67	1	721	2	Y	8	7	1			6
							1	4	9	9							
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	251	1	3170	2	Y	8	7	1			7
							156	4	9	9							
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	262	1	3475	2	Y	8	11	1			4
							69	4	9	9							
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	245	1	2964	2	Y	7					11
							442	4	8	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					11

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6414 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
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	66	1	2268	2	Y	421	422	0			18
							3	4	463	9							
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	49	1	1946	2	Y	320	305	0	19	1	14
							352	9									
07	2356	X	2339	-0-	-17	-0-	51	1	1936	2	Y	320	319	0			15
							352	9									
08	2790	X	1859	-0-	-931	-0-	37	1	1555	2	Y	243	237	0			21
							267	9									
09	2700	X	1712	-0-	-988	-0-	35	1	1384	2	Y	217	213	0			25
							54	4	239	9							
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	55	1	1430	2	Y	339	343	0			15
							2	4	373	9							
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	38	1	1269	2	Y	266	253	0	16	1	12
							293	9									
07	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	41	1	1415	2	Y	298	296	0			14
							328	9									
08	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	30	1	1250	2	Y	250	242	0			22
							275	9									
09	1590	N	956	-0-	-634	-0-	21	1	743	2	Y	148	153	0			17
							29	4	163	9							
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	166	1	1880	2	Y	343	345	0			30
							25	4	377	9							
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	182	1	1781	2	Y	317	325	0			22
							29	4	349	9							
07	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	203	1	1735	2	Y	302	302	0			22
							1	4	332	9							
08	2449	N	2170	-0-	-279	-0-	261	1	1559	2	Y	278	273	0			27
							44	4	306	9							
09	2340	N	1613	-0-	-727	-0-	229	1	1149	2	Y	189	199	0			17
							27	4	208	9							
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	7905	X	7706	-0-	-199	-0-	6	1	7665	2	Y	29	35	1			1
							3	4	32	9							
06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	6	1	8456	2	Y	140	136	1			5
							55	4	154	9							
07	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	5	1	9547	2	Y	193	191	1			7
							1	4	212	9							
08	9517	X	9473	-0-	-44	-0-	7	1	9268	2	Y	179	176	1			10
							1	4	197	9							
09	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	6	1	9070	2	Y	168	170	1			8
							9	4	185	9							
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	4464	X	3534	-0-	-930	-0-	3	1	3508	2	Y	20	24	1			1
							1	4	22	9							
06	4200	X	3912	-0-	-288	-0-	3	1	3777	2	Y	97	94	1			4
							25	4	107	9							
07	4216	X	4150	-0-	-66	-0-	2	1	4010	2	Y	125	125	1			4
							138	9									
08	4216	X	4080	-0-	-136	-0-	3	1	3946	2	Y	119	116	1			7
							131	9									
09	4080	X	3819	-0-	-261	-0-	3	1	3695	2	Y	106	108	1			5
							4	4	117	9							
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	5084	X	4316	-0-	-768	-0-	3	1	4277	2	Y	31	37	1			1
							2	4	34	9							
06	4920	X	4769	-0-	-151	-0-	3	1	4575	2	Y	146	141	1			6
							30	4	161	9							
07	5332	X	5047	-0-	-285	-0-	3	1	4838	2	Y	186	186	1			6
							1	4	205	9							
08	5332	X	4916	-0-	-416	-0-	3	1	4719	2	Y	175	171	1			10
							1	4	193	9							
09	5040	X	4914	-0-	-126	-0-	3	1	4722	2	Y	167	169	1			8
							5	4	184	9							
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	187	1	413	2	Y	336	338	0			13
							2	4	370	9							
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	180	1	419	2	Y	342	347	0			8
							376	9									
07	1209	N	894	-0-	-315	-0-	279	1	321	2	Y	267	271	0			4
							294	9									
08	961	N	627	-0-	-334	-0-	135	1	260	2	Y	210	207	0			7
							1	4	231	9							
09	990	N	146	-0-	-844	-0-	99	1	22	2	Y	22	28	0			1
							1	4	24	9							
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5239	X	4471	-0-	-768	-0-	4	1	4424	2	Y	37	44	1			1
							2	4	41	9							
06	5070	X	4664	-0-	-406	-0-	3	1	4450	2	Y	165	160	1			6
							29	4	182	9							
07	5549	X	4826	-0-	-723	-0-	3	1	4595	2	Y	207	206	1			7
							228	9									
08	5549	X	5310	-0-	-239	-0-	4	1	5063	2	Y	220	214	1			13
							1	4	242	9							
09	5370	X	5141	-0-	-229	-0-	3	1	4910	2	Y	203	206	1			10
							5	4	223	9							
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2467	-0-	-261	-0-	249	1	1972	2	Y	219	216	0			5
							5	4	241	9							
06	2640	X	2004	-0-	-636	-0-	294	1	1518	2	Y	171	172	0			4
							4	4	188	9							
07	2294	X	2175	-0-	-119	-0-	184	1	1768	2	Y	198	197	0			5
							5	4	218	9							
08	2294	X	1976	-0-	-318	-0-	280	1	1525	2	Y	154	145	0	9	1	5
							2	4	169	9							
09	2010	X	1996	-0-	-14	-0-	165	1	1623	2	Y	180	180	0			5
							10	4	198	9							
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	268	1	1601	2	Y	380	375	0			9
							4	4	418	9							
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	159	1	1759	2	Y	421	421	0			9
							4	4	463	9							
07	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	154	1	1790	2	Y	426	425	0			10
							5	4	469	9							
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	150	1	1845	2	Y	398	372	0	24	1	12
							3	4	438	9							
09	2400	X	2255	-0-	-145	-0-	120	1	1684	2	Y	400	400	0			12
							11	4	440	9							
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	314	1	3439	2	Y	268	264	0			7
							9	4	295	9							
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	227	1	3411	2	Y	267	268	0			6
							8	4	294	9							
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	192	1	3386	2	Y	264	264	0			6
							9	4	290	9							
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	205	1	3448	2	Y	244	228	0	15	1	7
							6	4	268	9							
09	3930	X	3437	-0-	-493	-0-	144	1	3015	2	Y	235	235	0			7
							19	4	259	9							
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	2759	X	2358	-0-	-401	-0-	313	1	1821	2	Y	201	205	0			18
							3	4	221	9							
06	2670	X	2257	-0-	-413	-0-	207	1	1817	2	Y	211	200	0			29
							1	4	232	9							
07	6975	X	1949	-0-	-5026	-0-	144	1	1619	2	Y	167	183	0			13
							2	4	184	9							
08	6975	X	2142	-0-	-4833	-0-	154	1	1728	2	Y	207	206	0			14
							32	4	228	9							
09	2280	X	2003	-0-	-277	-0-	152	1	1343	2	Y	195	196	0			13
							293	4	215	9							
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	3100	N	4280	-0-	1180	1180	121	1	3722	2	Y	392	394	0			35
							6	4	431	9							
06	3000	N	2989	-0-	-11	1169	92	1	2589	2	Y	279	275	0			39
							1	4	307	9							
07	4719	X	3550	-0-	-1169	-0-	74	1	3144	2	Y	298	313	0			24
							4	4	328	9							
08	4278	X	3241	-0-	-1037	-0-	82	1	2770	2	Y	307	310	0			21
							51	4	338	9							
09	4140	X	3173	-0-	-967	-0-	123	1	2234	2	Y	298	300	0			19
							488	4	328	9							
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	137	1	1447	2	Y	274	274	0			24
							2	4	301	9							
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	174	1	1297	2	Y	260	248	0			36
							1	4	286	9							
07	1829	X	1601	-0-	-228	-0-	149	1	1215	2	Y	214	233	0			17
							2	4	235	9							
08	1891	X	1657	-0-	-234	-0-	164	1	1199	2	Y	247	247	0			17
							22	4	272	9							
09	1830	X	1506	-0-	-324	-0-	166	1	900	2	Y	222	225	0			14
							196	4	244	9							
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	124	1	983	2	Y	437	425	0			39
							1	4	481	9							
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	140	1	831	2	Y	451	427	0			63
							496	9									
07	1767	X	1149	-0-	-618	-0-	121	1	673	2	Y	322	359	0			26
							1	4	354	9							
08	1612	X	1052	-0-	-560	-0-	156	1	549	2	Y	306	311	0			21
							10	4	337	9							
09	1560	X	1292	-0-	-268	-0-	156	1	580	2	Y	390	386	0			25
							127	4	429	9							
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	92	1	910	2	Y	166	196	0			15
							1	4	183	9							
06	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	113	1	998	2	Y	182	172	0			25
							200	9									
07	2480	N	1380	-0-	-1100	-0-	97	1	1088	2	Y	176	187	0			14
							1	4	194	9							
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	103	1	1110	2	Y	210	209	0			15
							20	4	231	9							
09	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	113	1	783	2	Y	177	181	0			11
							171	4	195	9							
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	147	1	1547	2	Y	304	317	0			27
							2	4	334	9							
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	205	1	1408	2	Y	323	305	0			45
							1	4	355	9							
07	2635	X	2380	-0-	-255	-0-	144	1	1828	2	Y	369	384	0			30
							2	4	406	9							
08	2635	X	1479	-0-	-1156	-0-	173	1	1022	2	Y	241	254	0			17
							19	4	265	9							
09	2550	X	2012	-0-	-538	-0-	244	1	1156	2	Y	327	323	0			21
							252	4	360	9							
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	136	1	1397	2	Y	285	288	0			25
							2	4	314	9							
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	109	1	1317	2	Y	283	269	0			39
							1	4	311	9							
07	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	75	1	1371	2	Y	260	278	0			21
							2	4	286	9							
08	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	83	1	1392	2	Y	307	307	0			21
							26	4	338	9							
09	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	95	1	1018	2	Y	270	274	0			17
							222	4	297	9							
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	185	1	539	2	Y	206	201	0			18
							1	4	227	9							
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	180	1	610	2	Y	247	231	0			34
							272	9									
07	1240	X	929	-0-	-311	-0-	116	1	582	2	Y	209	226	0			17
							1	4	230	9							
08	1240	X	1079	-0-	-161	-0-	142	1	635	2	Y	264	263	0			18
							12	4	290	9							
09	1050	X	1027	-0-	-23	-0-	146	1	497	2	Y	250	252	0			16
							109	4	275	9							
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	79	1	2349	2	Y	391	392	0			35
							4	4	430	9							
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	95	1	2137	2	Y	374	357	0			52
							1	4	411	9							
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	84	1	2436	2	Y	376	398	0			30
							3	4	414	9							
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	91	1	2278	2	Y	412	413	0			29
							42	4	453	9							
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	122	1	1694	2	Y	367	372	0			24
							370	4	404	9							
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	153	1	1098	2	Y	284	277	0			25
							2	4	312	9							
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	119	1	1520	2	Y	415	382	0			58
							1	4	457	9							
07	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	104	1	1590	2	Y	383	410	0			31
							2	4	421	9							
08	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	108	1	1460	2	Y	411	413	0			29
							27	4	452	9							
09	2100	X	1868	-0-	-232	-0-	116	1	1102	2	Y	372	377	0			24
							241	4	409	9							
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	3100	N	3524	-0-	424	424	152	1	3036	2	Y	301	303	0			27
							5	4	331	9							
06	2943	N	2519	-0-	-424	-0-	154	1	2121	2	Y	221	217	0			31
							1	4	243	9							
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	244	1	3008	2	Y	276	285	0			22
							4	4	304	9							
08	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	218	1	2582	2	Y	277	280	0			19
							47	4	305	9							
09	3060	X	3009	-0-	-51	-0-	216	1	2053	2	Y	265	267	0			17
							448	4	292	9							
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	98	1	3662	2	Y	174	178	0			17
							7	4	191	9							
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	107	1	3611	2	Y	178	174	0			21
							2	4	196	9							
07	4154	X	3849	-0-	-305	-0-	111	1	3532	2	Y	186	186	0			21
							1	4	205	9							
08	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	109	1	3525	2	Y	167	164	0			24
							1	4	184	9							
09	3930	X	3384	-0-	-546	-0-	100	1	2778	2	Y	161	172	0			13
							329	4	177	9							
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	7	1	5270	2	Y	203	197	1			33
							1	4	223	9							
06	5340	X	5320	-0-	-20	-0-	9	1	5087	2	Y	203	215	1			21
							1	4	223	9							
07	5518	X	5482	-0-	-36	-0-	32	1	5214	2	Y	210	204	1			27
							5	4	231	9							
08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	14	1	5297	2	Y	217	227	1			17
							1	4	239	9							
09	5310	X	5015	-0-	-295	-0-	11	1	4808	2	Y	177	172	1			22
							1	4	195	9							
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	8	1	5762	2	Y	178	175	1			29
							1	4	196	9							
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	10	1	5512	2	Y	177	188	1			18
							1	4	195	9							
07	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	34	1	5621	2	Y	182	177	1			23
							5	4	200	9							
08	6231	X	5895	-0-	-336	-0-	15	1	5673	2	Y	187	196	1			14
							1	4	206	9							
09	6030	X	4911	-0-	-1119	-0-	10	1	4746	2	Y	140	137	1			17
							1	4	154	9							
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					17

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5293	-0-	-163	-0-	7	1	5140	2	Y	132	129	1			22
							1	4	145	9							
06	5550	X	4996	-0-	-554	-0-	9	1	4844	2	Y	129	138	1			13
							1	4	142	9							
07	5735	X	5005	-0-	-730	-0-	29	1	4828	2	Y	131	127	1			17
							4	4	144	9							
08	5735	X	5017	-0-	-718	-0-	13	1	4858	2	Y	132	139	1			10
							1	4	145	9							
09	5220	X	4432	-0-	-788	-0-	9	1	4305	2	Y	106	103	1			13
							1	4	117	9							
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	9	1	6639	2	Y	182	177	1			30
							1	4	200	9							
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	11	1	6269	2	Y	177	189	1			18
							2	4	195	9							
07	6975	X	6324	-0-	-651	-0-	37	1	6090	2	Y	174	170	1			22
							6	4	191	9							
08	6882	X	5076	-0-	-1806	-0-	13	1	4905	2	Y	143	154	1			11
							1	4	157	9							
09	6660	X	5142	-0-	-1518	-0-	11	1	4987	2	Y	130	125	1			16
							1	4	143	9							
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	117	1	1557	2	Y	88	102	1			42
							97	9									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	114	1	1789	2	Y	97	101	1			38
							2	4	107	9							
07	2170	X	1706	-0-	-464	-0-	106	1	1511	2	Y	81	77	1			42
							89	9									
08	2170	X	1271	-0-	-899	-0-	85	1	1109	2	Y	70	82	1			30
							77	9									
09	2100	X	510	-0-	-1590	-0-	44	1	434	2	Y	29	33	1			26
							32	9									
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	5084	X	3300	-0-	-1784	-0-	21	1	3136	2	Y	130	130	1			23
							143	9									
06	4920	X	3181	-0-	-1739	-0-	19	1	3015	2	Y	134	134	1			23
							147	9									
07	4185	X	1817	-0-	-2368	-0-	14	1	1705	2	Y	89	100	1			12
							98	9									
08	3503	X	10	-0-	-3493	-0-	10	2			Y	-0-	12	1			-0-
09	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	91	1	14194	2	Y	523	433	1			90
							717	4	575	9							
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					90

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
05	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	13	1	1051	2	Y	42	43	0			10
							7	4	46	9							
06	1170	N	844	-0-	-326	-0-	10	1	801	2	Y	30	29	0			11
							33	9									
07	1271	X	1008	-0-	-263	-0-	11	1	956	2	Y	36	37	0			10
							1	4	40	9							
08	1209	X	1061	-0-	-148	-0-	9	1	1011	2	Y	37	38	0			9
							41	9									
09	1080	X	953	-0-	-127	-0-	16	1	812	2	Y	33	34	0			8
							89	4	36	9							
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	24	1	2037	2	Y	163	168	0			39
							13	4	179	9							
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	23	1	1947	2	Y	144	130	0			53
							158	9									
07	2480	X	2170	-0-	-310	-0-	23	1	1983	2	Y	147	159	0			41
							2	4	162	9							
08	2480	X	2117	-0-	-363	-0-	18	1	1946	2	Y	139	148	0			32
							153	9									
09	2250	X	1968	-0-	-282	-0-	32	1	1616	2	Y	130	130	0			32
							177	4	143	9							
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	30	1	2535	2	Y	270	276	0			65
							17	4	297	9							
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	29	1	2382	2	Y	234	213	0			86
							257	9									
07	3007	X	2630	-0-	-377	-0-	27	1	2346	2	Y	231	253	0			64
							3	4	254	9							
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	25	1	2616	2	Y	249	256	0			57
							274	9									
09	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	43	1	2169	2	Y	232	232	0			57
							238	4	255	9							
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	7	1	556	2	Y	50	50	0			12
							4	4	55	9							
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	8	1	626	2	Y	52	45	0			19
							57	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	9	1	783	2	Y	66	67	0			18
							1	4	73	9							
08	620	N	481	-0-	-139	-0-	4	1	437	2	Y	36	46	0			8
							40	9									
09	690	N	469	-0-	-221	-0-	8	1	380	2	Y	35	34	0			9
							42	4	39	9							
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	15	1	1269	2	Y	49	49	0			12
							8	4	54	9							
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	17	1	1419	2	Y	51	44	0			19
							56	9									
07	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	15	1	1311	2	Y	46	52	0			13
							1	4	51	9							
08	1333	X	1297	-0-	-36	-0-	12	1	1238	2	Y	43	46	0			10
							47	9									
09	1500	X	1246	-0-	-254	-0-	21	1	1063	2	Y	41	41	0			10
							117	4	45	9							
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1488	N	837	-0-	-651	-0-	10	1	792	2	Y	27	26	0			6
							5	4	30	9							
06	1440	N	645	-0-	-795	-0-	7	1	617	2	Y	19	18	0			7
							21	9									
07	1891	X	620	-0-	-1271	-0-	7	1	592	2	Y	18	20	0			5
							1	4	20	9							
08	1705	X	952	-0-	-753	-0-	9	1	913	2	Y	27	26	0			6
							30	9									
09	810	X	434	-0-	-376	-0-	7	1	372	2	Y	13	16	0			3
							41	4	14	9							
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	305	1	3259	2	Y	191	195	0			18
							6	4	210	9							
06	3690	X	3146	-0-	-544	-0-	263	1	2698	2	Y	166	165	0			19
							2	4	183	9							
07	4092	X	3223	-0-	-869	-0-	296	1	2730	2	Y	179	178	0			20
							197	9									
08	4092	X	3394	-0-	-698	-0-	286	1	2917	2	Y	173	168	0			25
							1	4	190	9							
09	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	365	1	3616	2	Y	261	265	0			21
							428	4	287	9							
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3035	N	2841	-0-	-194	-0-	207	1	2211	2	Y	358	369	0			31
							29	4	394	9							
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	189	1	1442	2	Y	229	244	0			16
							23	4	252	9							
07	3286	X	2129	-0-	-1157	-0-	179	1	1665	2	Y	258	255	0			19
							1	4	284	9							
08	3286	X	2131	-0-	-1155	-0-	179	1	1623	2	Y	257	251	0			25
							46	4	283	9							
09	3180	X	1721	-0-	-1459	-0-	200	1	1284	2	Y	188	196	0			17
							30	4	207	9							
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	265	1	1194	2	Y	392	392	0			11
							5	4	431	9							
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	200	1	1012	2	Y	373	369	0			15
							3	4	410	9							
07	2325	X	1553	-0-	-772	-0-	203	1	938	2	Y	372	373	0			14
							3	4	409	9							
08	2325	X	1281	-0-	-1044	-0-	156	1	767	2	Y	320	318	0			16
							6	4	352	9							
09	2250	X	1044	-0-	-1206	-0-	157	1	605	2	Y	253	262	0			7
							4	4	278	9							
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	224	1	1915	2	Y	111	121	0			11
							3	4	122	9							
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	270	1	1773	2	Y	106	105	0			12
							1	4	117	9							
07	2759	X	2285	-0-	-474	-0-	264	1	1887	2	Y	122	120	0			14
							134	9									
08	2759	X	2510	-0-	-249	-0-	240	1	2133	2	Y	124	120	0			18
							1	4	136	9							
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	349	1	2996	2	Y	212	213	0			17
							355	4	233	9							
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4650	X	4033	-0-	-617	-0-	473	1	3136	2	Y	380	394	0			37
							6	4	418	9							
06	4500	X	3652	-0-	-848	-0-	461	1	2801	2	Y	353	349	0			41
							2	4	388	9							
07	4123	X	3908	-0-	-215	-0-	457	1	3005	2	Y	405	401	0			45
							446	9									
08	4123	X	3733	-0-	-390	-0-	452	1	2893	2	Y	352	347	0			50
							1	4	387	9							
09	3900	X	3115	-0-	-785	-0-	411	1	2109	2	Y	314	338	0			26
							250	4	345	9							
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	255	1	1808	2	Y	724	683	0			70
							3	4	796	9							
06	2130	N	1659	-0-	-471	-0-	274	1	863	2	Y	474	489	0			55
							1	4	521	9							
07	2263	X	1420	-0-	-843	-0-	289	1	687	2	Y	404	414	0			45
							444	9									
08	2852	X	1268	-0-	-1584	-0-	265	1	633	2	Y	336	333	0			48
							370	9									
09	2760	X	1168	-0-	-1592	-0-	250	1	501	2	Y	325	346	0			27
							59	4	358	9							
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	13	1	4037	2	Y	222	233	0			21
							244	9									
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	15	1	4267	2	Y	222	221	0			22
							244	9									
07	4433	X	4426	-0-	-7	-0-	16	1	4181	2	Y	199	193	0			28
							10	4	219	9							
08	4433	X	4423	-0-	-10	-0-	11	1	4211	2	Y	183	189	0			22
							201	9									
09	4530	X	4176	-0-	-354	-0-	13	1	3912	2	Y	163	161	0			24
							72	4	179	9							
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	2666	X	2149	-0-	-517	-0-	17	1	1931	2	Y	183	181	0			14
							201	9									
06	2580	X	2465	-0-	-115	-0-	19	1	2227	2	Y	199	200	0			13
							219	9									
07	2852	X	2418	-0-	-434	-0-	20	1	2178	2	Y	200	203	0			10
							220	9									
08	2852	X	2314	-0-	-538	-0-	26	1	2076	2	Y	193	194	0			9
							212	9									
09	2760	X	2272	-0-	-488	-0-	23	1	1971	2	Y	186	184	0			11
							73	4	205	9							
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	25	1	2068	2	Y	382	330	0			92
							14	4	420	9							
06	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	16	1	1330	2	Y	227	235	0			84
							250	9									
07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	24	1	2020	2	Y	345	333	0			96
							2	4	380	9							
08	2542	X	2113	-0-	-429	-0-	17	1	1773	2	Y	294	322	0			68
							323	9									
09	2460	X	1878	-0-	-582	-0-	28	1	1408	2	Y	262	265	0			65
							154	4	288	9							
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 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
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	89	1	3907	2	Y	278	290	0			27
							7	4	306	9							
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	82	1	3725	2	Y	276	271	0			32
							2	4	304	9							
07	4681	X	4280	-0-	-401	-0-	87	1	3855	2	Y	306	304	0			34
							1	4	337	9							
08	4340	X	4293	-0-	-47	-0-	86	1	3898	2	Y	279	273	0			40
							2	4	307	9							
09	4200	X	3949	-0-	-251	-0-	80	1	3185	2	Y	279	296	0			23
							377	4	307	9							
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	2201	X	1517	-0-	-684	-0-	36	1	1205	2	Y	249	255	0			11
							2	4	274	9							
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	65	1	3000	2	Y	547	503	0	31	1	24
							1	4	602	9							
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	72	1	2890	2	Y	530	530	0			24
							583	9									
08	2759	X	2347	-0-	-412	-0-	45	1	1931	2	Y	337	332	0			29
							371	9									
09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	105	1	4735	2	Y	826	760	0			95
							183	4	909	9							
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					95

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
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	26	1	2173	2	Y	197	208	0			48
							14	4	217	9							
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	28	1	2341	2	Y	195	171	0			72
							215	9									
07	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	26	1	2265	2	Y	190	209	0			53
							3	4	209	9							
08	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	21	1	2246	2	Y	182	193	0			42
							200	9									
09	2700	X	2479	-0-	-221	-0-	40	1	2016	2	Y	184	181	0			45
							221	4	202	9							
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	46	1	1110	2	Y	99	102	0			4
							2	4	109	9							
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	47	1	1649	2	Y	130	121	0	7	1	6
							143	9									
07	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	39	1	1291	2	Y	103	104	0			5
							113	9									
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	30	1	1235	2	Y	93	90	0			8
							102	9									
09	1830	N	1302	-0-	-528	-0-	30	1	1133	2	Y	86	84	0			10
							44	4	95	9							
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	26	1	2837	2	Y	332	353	0			32
							5	4	365	9							
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	22	1	3236	2	Y	395	381	0			46
							2	4	435	9							
07	4433	X	3700	-0-	-733	-0-	25	1	3213	2	Y	419	418	0			47
							1	4	461	9							
08	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	27	1	3294	2	Y	387	379	0			55
							1	4	426	9							
09	3690	X	3356	-0-	-334	-0-	26	1	2608	2	Y	375	399	0			31
							309	4	413	9							
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	149	1	3970	2	Y	310	346	0			30
							7	4	341	9							
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	140	1	3911	2	Y	285	282	0			33
							2	4	314	9							
07	5208	X	3953	-0-	-1255	-0-	151	1	3500	2	Y	274	276	0			31
							1	4	301	9							
08	5208	X	4867	-0-	-341	-0-	181	1	4348	2	Y	305	293	0			43
							2	4	336	9							
09	5040	X	4163	-0-	-877	-0-	129	1	3325	2	Y	286	306	0			23
							394	4	315	9							
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	12	1	1026	2	Y	50	54	0			12
							7	4	55	9							
06	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	15	1	1210	2	Y	54	46	0			20
							59	9									
07	1581	X	1223	-0-	-358	-0-	13	1	1153	2	Y	51	57	0			14
							1	4	56	9							
08	1581	X	1296	-0-	-285	-0-	12	1	1226	2	Y	53	55	0			12
							58	9									
09	1320	X	1031	-0-	-289	-0-	17	1	872	2	Y	42	44	0			10
							96	4	46	9							
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	22	1	1793	2	Y	112	115	0			27
							12	4	123	9							
06	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	21	1	1746	2	Y	101	91	0			37
							111	9									
07	2077	X	1999	-0-	-78	-0-	22	1	1856	2	Y	108	115	0			30
							2	4	119	9							
08	1953	X	1945	-0-	-8	-0-	17	1	1817	2	Y	101	108	0			23
							111	9									
09	1890	X	1830	-0-	-60	-0-	30	1	1526	2	Y	97	96	0			24
							167	4	107	9							
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	528	2	Y	17	17	0			-0-
							2	4	19	9							
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	76	1	937	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
07	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	32	1	1309	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
08	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	20	1	1196	2	Y	38	35	0	3	1	1
							42	9									
09	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	24	1	1033	2	Y	32	32	0			1
							7	4	35	9							
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	3	1	1644	2	Y	33	34	0			-0-
							7	4	36	9							
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	41	1	1765	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
07	2263	X	1731	-0-	-532	-0-	3	1	1688	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
08	2263	X	1654	-0-	-609	-0-	4	1	1613	2	Y	34	31	0	3	1	1
							37	9									
09	2190	X	1604	-0-	-586	-0-	4	1	1554	2	Y	32	32	0			1
							11	4	35	9							
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2774	-0-	-698	-0-	5	1	2602	2	Y	142	143	0			2
							11	4	156	9							
06	3360	X	2587	-0-	-773	-0-	92	1	2357	2	Y	125	125	0			2
							138	9									
07	4123	X	2823	-0-	-1300	-0-	46	1	2618	2	Y	144	143	0			3
							1	4	158	9							
08	4123	X	2921	-0-	-1202	-0-	46	1	2714	2	Y	146	135	0	11	1	3
							161	9									
09	3510	X	2923	-0-	-587	-0-	31	1	2712	2	Y	146	145	0			4
							19	4	161	9							
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	2	1	1124	2	Y	36	37	0			-0-
							5	4	40	9							
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	2	1	1061	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
07	1395	X	1126	-0-	-269	-0-	2	1	1084	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
08	1395	X	1170	-0-	-225	-0-	22	1	1108	2	Y	36	33	0	3	1	1
							40	9									
09	1350	X	1299	-0-	-51	-0-	42	1	1207	2	Y	38	38	0			1
							8	4	42	9							
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	17	1	1389	2	Y	75	77	0			18
							9	4	83	9							
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	17	1	1378	2	Y	68	61	0			25
							75	9									
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	17	1	1429	2	Y	72	77	0			20
							2	4	79	9							
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	13	1	1410	2	Y	68	72	0			16
							75	9									
09	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	23	1	1173	2	Y	63	63	0			16
							129	4	69	9							
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	44	1	3676	2	Y	364	375	0			88
							24	4	400	9							
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	44	1	3638	2	Y	330	296	0			122
							363	9									
07	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	42	1	3648	2	Y	333	363	0			92
							4	4	366	9							
08	4247	X	4103	-0-	-144	-0-	35	1	3708	2	Y	327	344	0			75
							360	9									
09	4110	X	3844	-0-	-266	-0-	61	1	3104	2	Y	308	307	0			76
							340	4	339	9							
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					76

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	310	1	4221	2	Y	879	880	0			95
							154	4	967	9							
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	286	1	3800	2	Y	783	813	0			65
							861	9									
07	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	306	1	3416	2	Y	717	735	0			47
							8	4	789	9							
08	5642	X	5101	-0-	-541	-0-	335	1	3888	2	Y	796	808	0			35
							2	4	876	9							
09	5460	X	3585	-0-	-1875	-0-	321	1	2379	2	Y	603	575	0			63
							222	4	663	9							
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	4898	X	3530	-0-	-1368	-0-	37	1	3254	2	Y	109	114	0			12
							119	4	120	9							
06	4560	X	3023	-0-	-1537	-0-	84	1	2836	2	Y	94	98	0			8
							103	9									
07	4712	X	4053	-0-	-659	-0-	52	1	3849	2	Y	130	129	0			9
							9	4	143	9							
08	4123	X	3386	-0-	-737	-0-	44	1	3224	2	Y	106	110	0			5
							1	4	117	9							
09	3990	X	3345	-0-	-645	-0-	46	1	2900	2	Y	117	110	0			12
							270	4	129	9							
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	319	1	1331	2	Y	69	72	0			8
							49	4	76	9							
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	309	1	1364	2	Y	70	72	0			6
							77	9									
07	2046	X	1728	-0-	-318	-0-	321	1	1327	2	Y	70	71	0			5
							3	4	77	9							
08	1984	X	1723	-0-	-261	-0-	344	1	1305	2	Y	66	68	0			3
							1	4	73	9							
09	1920	X	1737	-0-	-183	-0-	350	1	1192	2	Y	76	71	0			8
							111	4	84	9							
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1705	X	1662	-0-	-43	-0-	17	1	1507	2	Y	75	77	0			8
							55	4	83	9							
06	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	18	1	1628	2	Y	81	82	0			7
							89	9									
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	22	1	1669	2	Y	84	85	0			6
							4	4	92	9							
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	23	1	1650	2	Y	81	83	0			4
							1	4	89	9							
09	1740	N	1289	-0-	-451	-0-	43	1	1074	2	Y	65	62	0			7
							100	4	72	9							
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	61	1	1606	2	Y	108	109	0			12
							59	4	119	9							
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	62	1	1703	2	Y	111	114	0			9
							122	9									
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	67	1	1579	2	Y	106	108	0			7
							4	4	117	9							
08	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	69	1	1486	2	Y	97	100	0			4
							1	4	107	9							
09	1890	N	1755	-0-	-135	-0-	66	1	1428	2	Y	116	108	0			12
							133	4	128	9							
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	209	1	591	2	Y	168	166	0			5
							3	4	185	9							
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	211	1	515	2	Y	136	136	0			5
							1	4	150	9							
07	868	N	551	-0-	-317	-0-	211	1	240	2	Y	90	92	0			3
							1	4	99	9							
08	992	N	626	-0-	-366	-0-	176	1	312	2	Y	123	120	0			6
							3	4	135	9							
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	161	1	775	2	Y	306	303	0			9
							5	4	337	9							
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	204	1	999	2	Y	928	928	0			25
							4	4	1021	9							
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	195	1	1025	2	Y	890	880	0			35
							3	4	979	9							
07	2511	N	1471	-0-	-1040	-0-	186	1	628	2	Y	595	607	0			23
							2	4	655	9							
08	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	149	1	815	2	Y	811	794	0			40
							7	4	892	9							
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	127	1	984	2	Y	982	994	0			28
							7	4	1080	9							
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2906	X	2714	-0-	-192	-0-	78	1	2422	2	Y	191	203	0			18
							4	4	210	9							
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	82	1	2409	2	Y	193	189	0			22
							2	4	212	9							
07	3565	X	2734	-0-	-831	-0-	105	1	2402	2	Y	206	205	0			23
							227	9									
08	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	102	1	2636	2	Y	203	197	0			29
							1	4	223	9							
09	2820	X	2467	-0-	-353	-0-	91	1	1945	2	Y	183	197	0			15
							230	4	201	9							
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	152	1	1986	2	Y	181	189	0			17
							4	4	199	9							
06	1890	X	1790	-0-	-100	-0-	124	1	1507	2	Y	144	144	0			17
							1	4	158	9							
07	2294	X	2123	-0-	-171	-0-	211	1	1721	2	Y	174	171	0			20
							191	9									
08	2356	N	1494	-0-	-862	-0-	197	1	1179	2	Y	107	112	0			15
							118	9									
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	183	1	1428	2	Y	160	162	0			13
							169	4	176	9							
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 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
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	3	1	1366	2	Y	39	40	0			-0-
							6	4	43	9							
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	2	1	1247	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
07	1798	X	1235	-0-	-563	-0-	2	1	1193	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
08	1798	X	1283	-0-	-515	-0-	3	1	1240	2	Y	36	33	0	3	1	1
							40	9									
09	1740	X	1340	-0-	-400	-0-	5	1	1285	2	Y	37	37	0			1
							9	4	41	9							
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2752	N	1891	-0-	-861	-0-	3	1	1745	2	Y	124	125	0			1
							7	4	136	9							
06	2700	X	1684	-0-	-1016	-0-	7	1	1557	2	Y	109	108	0			2
							120	9									
07	4681	X	2065	-0-	-2616	-0-	52	1	1865	2	Y	134	133	0			3
							1	4	147	9							
08	4681	X	2494	-0-	-2187	-0-	46	1	2273	2	Y	159	147	0	12	1	3
							175	9									
09	2280	X	1985	-0-	-295	-0-	21	1	1810	2	Y	128	127	0			4
							13	4	141	9							
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	93	1	1054	2	Y	66	66	0			1
							4	4	73	9							
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	45	1	1325	2	Y	79	79	0			1
							87	9									
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	35	1	1731	2	Y	109	107	0			3
							1	4	120	9							
08	1860	X	914	-0-	-946	-0-	7	1	851	2	Y	51	49	0	4	1	1
							56	9									
09	1800	X	938	-0-	-862	-0-	6	1	869	2	Y	52	52	0			1
							6	4	57	9							
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2542	X	1460	-0-	-1082	-0-	41	1	1315	2	Y	89	89	0			1
							6	4	98	9							
06	2460	X	1218	-0-	-1242	-0-	69	1	1071	2	Y	71	71	0			1
							78	9									
07	3286	X	1151	-0-	-2135	-0-	18	1	1053	2	Y	72	71	0			2
							1	4	79	9							
08	2387	X	878	-0-	-1509	-0-	2	1	817	2	Y	54	51	0	4	1	1
							59	9									
09	1620	X	837	-0-	-783	-0-	2	1	774	2	Y	51	51	0			1
							5	4	56	9							
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	7	1	1953	2	Y	96	96	0			1
							8	4	106	9							
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	3	1	1549	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
07	2108	X	1672	-0-	-436	-0-	3	1	1581	2	Y	79	78	0			2
							1	4	87	9							
08	2108	X	1795	-0-	-313	-0-	4	1	1701	2	Y	82	76	0	6	1	2
							90	9									
09	2040	X	1714	-0-	-326	-0-	12	1	1606	2	Y	77	77	0			2
							11	4	85	9							
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2139	X	1918	-0-	-221	-0-	20	1	1734	2	Y	92	94	0			10
							63	4	101	9							
06	1950	X	1597	-0-	-353	-0-	32	1	1479	2	Y	78	82	0			6
							86	9									
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	51	1	1705	2	Y	92	92	0			6
							4	4	101	9							
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	53	1	1972	2	Y	104	105	0			5
							1	4	114	9							
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	50	1	1555	2	Y	101	95	0			11
							145	4	111	9							
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	296	1	3062	2	Y	117	120	0			13
							112	4	129	9							
06	3810	X	3230	-0-	-580	-0-	282	1	2830	2	Y	107	111	0			9
							118	9									
07	3937	X	3331	-0-	-606	-0-	295	1	2906	2	Y	112	114	0			7
							7	4	123	9							
08	3596	X	3275	-0-	-321	-0-	317	1	2838	2	Y	108	110	0			5
							1	4	119	9							
09	3480	X	2980	-0-	-500	-0-	281	1	2358	2	Y	110	103	0			12
							220	4	121	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	284	1	1940	2	Y	29	31	0			3
							71	4	32	9							
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	273	1	1853	2	Y	28	29	0			2
							31	9									
07	3317	X	2348	-0-	-969	-0-	287	1	2022	2	Y	31	31	0			2
							5	4	34	9							
08	3007	X	2449	-0-	-558	-0-	311	1	2103	2	Y	31	32	0			1
							1	4	34	9							
09	2670	X	2058	-0-	-612	-0-	308	1	1572	2	Y	29	27	0			3
							146	4	32	9							
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	1829	N	1390	-0-	-439	-0-	110	1	1199	2	Y	34	37	0			4
							44	4	37	9							
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	101	1	1569	2	Y	43	43	0			4
							47	9									
07	1984	X	1676	-0-	-308	-0-	114	1	1513	2	Y	42	43	0			3
							3	4	46	9							
08	1984	X	1946	-0-	-38	-0-	151	1	1741	2	Y	48	49	0			2
							1	4	53	9							
09	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	163	1	1709	2	Y	58	54	0			6
							159	4	64	9							
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	332	1	480	2	Y	67	73	0			7
							18	4	74	9							
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	318	1	459	2	Y	63	65	0			5
							69	9									
07	1178	X	867	-0-	-311	-0-	324	1	469	2	Y	66	67	0			4
							1	4	73	9							
08	1178	X	1023	-0-	-155	-0-	359	1	576	2	Y	80	80	0			4
							88	9									
09	1140	X	912	-0-	-228	-0-	347	1	443	2	Y	74	70	0			8
							41	4	81	9							
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	4588	X	3688	-0-	-900	-0-	41	1	3394	2	Y	117	122	0			13
							124	4	129	9							
06	4050	X	3991	-0-	-59	-0-	85	1	3765	2	Y	128	130	0			11
							141	9									
07	4247	X	4158	-0-	-89	-0-	99	1	3901	2	Y	135	137	0			9
							9	4	149	9							
08	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	99	1	3700	2	Y	125	128	0			6
							2	4	138	9							
09	4110	X	3872	-0-	-238	-0-	97	1	3313	2	Y	139	130	0			15
							309	4	153	9							
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	111	1	2138	2	Y	151	154	0			16
							78	4	166	9							
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	103	1	1998	2	Y	141	145	0			12
							155	9									
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	111	1	2046	2	Y	146	148	0			10
							5	4	161	9							
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	104	1	2493	2	Y	174	176	0			8
							1	4	191	9							
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	103	1	2237	2	Y	192	180	0			20
							208	4	211	9							
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4371	X	4357	-0-	-14	-0-	14	1	4106	2	Y	215	225	0			20
							237	9									
06	4230	X	4181	-0-	-49	-0-	14	1	3950	2	Y	197	197	0			20
							217	9									
07	4402	X	4144	-0-	-258	-0-	15	1	3923	2	Y	178	173	0			25
							10	4	196	9							
08	4402	X	4336	-0-	-66	-0-	11	1	4136	2	Y	172	176	0			21
							189	9									
09	4170	X	4137	-0-	-33	-0-	13	1	3884	2	Y	153	152	0			22
							72	4	168	9							
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					22

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	43	1	1332	2	Y	203	207	0			9
							2	4	223	9							
06	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	42	1	1626	2	Y	219	205	0	13	1	10
							241	9									
07	2449	X	1647	-0-	-802	-0-	39	1	1400	2	Y	189	190	0			9
							208	9									
08	2449	X	2234	-0-	-215	-0-	45	1	1918	2	Y	246	234	0			21
							271	9									
09	1920	X	1597	-0-	-323	-0-	32	1	1326	2	Y	171	172	0			20
							51	4	188	9							
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					20

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	61	1	3377	2	Y	474	510	0			67
							521	9									
06	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	71	1	3715	2	Y	503	451	0			119
							553	9									
07	4805	X	4418	-0-	-387	-0-	73	1	3726	2	Y	563	553	0			129
							619	9									
08	4619	X	4604	-0-	-15	-0-	53	1	3982	2	Y	517	551	0			95
							569	9									
09	4470	X	3961	-0-	-509	-0-	66	1	3290	2	Y	441	391	0			145
							120	4	485	9							
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					145

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2131	-0-	-1341	-0-	74	1	1875	2	Y	165	170	0			23
							182	9									
06	3360	X	2444	-0-	-916	-0-	69	1	2171	2	Y	185	164	0			44
							204	9									
07	3472	X	2537	-0-	-935	-0-	77	1	2228	2	Y	211	207	0			48
							232	9									
08	2945	X	2456	-0-	-489	-0-	37	1	2220	2	Y	181	196	0			33
							199	9									
09	2430	X	2236	-0-	-194	-0-	67	1	1921	2	Y	162	142	0			53
							70	4	178	9							
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	231	1	998	2	Y	258	256	0			7
							4	4	284	9							
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	227	1	805	2	Y	233	231	0			9
							2	4	256	9							
07	1488	X	1001	-0-	-487	-0-	237	1	532	2	Y	209	210	0			8
							2	4	230	9							
08	1519	X	798	-0-	-721	-0-	172	1	428	2	Y	177	176	0			9
							3	4	195	9							
09	1470	X	447	-0-	-1023	-0-	138	1	212	2	Y	87	94	0			2
							1	4	96	9							
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					2

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2035	-0-	-445	-0-	65	1	1915	2	Y	41	52	0			9
							10	4	45	9							
06	2400	X	1896	-0-	-504	-0-	53	1	1801	2	Y	38	37	0			10
							42	9									
07	2480	X	1931	-0-	-549	-0-	57	1	1827	2	Y	43	42	0			11
							47	9									
08	2480	X	1698	-0-	-782	-0-	74	1	1585	2	Y	35	36	0			10
							39	9									
09	1980	X	1871	-0-	-109	-0-	76	1	1566	2	Y	41	44	0			7
							184	4	45	9							
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					7

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	Y	10	147	0			3
							7	4	11	9							
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	Y	9	9	0			3
							6	4	10	9							
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	62	1	2140	2	Y	170	131	0			39
							76	4	187	9							
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	21	1	1309	2	Y	95	110	0			24
							48	4	105	9							
07	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	8	1	1221	2	Y	93	86	0			31
							17	4	102	9							
08	2480	X	614	-0-	-1866	-0-	8	1	548	2	Y	38	57	0			12
							16	4	42	9							
09	2400	X	110	-0-	-2290	-0-	1	1	101	2	Y	6	15	0			3
							1	4	7	9							
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2728	X	2023	-0-	-705	-0-	16	1	1804	2	Y	104	161	0			34
							89	4	114	9							
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	18	1	2331	2	Y	129	117	0			46
							120	4	142	9							
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	17	1	2833	2	Y	115	124	0			37
							46	4	127	9							
08	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	18	1	2326	2	Y	98	103	0			32
							111	4	108	9							
09	2610	X	2350	-0-	-260	-0-	20	1	2191	2	Y	83	90	0			25
							48	4	91	9							
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	296	1	2933	2	Y	566	571	0			61
							107	4	623	9							
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	283	1	2620	2	Y	500	520	0			41
							550	9									
07	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	296	1	2642	2	Y	514	521	0			34
							6	4	565	9							
08	3968	X	3327	-0-	-641	-0-	317	1	2490	2	Y	472	485	0			21
							1	4	519	9							
09	3840	X	2582	-0-	-1258	-0-	284	1	1701	2	Y	399	378	0			42
							158	4	439	9							
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	3100	N	3290	-0-	190	190	25	1	2869	2	Y	231	233	0			75
							142	4	254	9							
06	510	N	34	-0-	-476	-0-	32	2	2	4	Y	-0-	75	0			-0-
07	1581	X	765	-0-	-816	-0-	4	1	706	2	Y	40	27	0			13
							11	4	44	9							
08	3286	X	7	-0-	-3279	-0-	7	2			Y	-0-	13	0			-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	11	1	3308	2	Y	194	203	0			18
							213	9									
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	12	1	3420	2	Y	191	190	0			19
							210	9									
07	3751	X	3411	-0-	-340	-0-	12	1	3211	2	Y	164	160	0			23
							8	4	180	9							
08	3751	X	3339	-0-	-412	-0-	9	1	3167	2	Y	148	153	0			18
							163	9									
09	3630	X	3497	-0-	-133	-0-	11	1	3266	2	Y	145	142	0			21
							60	4	160	9							
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 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
05	3751	X	3487	-0-	-264	-0-	338	1	2888	2	Y	141	143	0			15
							106	4	155	9							
06	3630	X	3189	-0-	-441	-0-	313	1	2731	2	Y	132	136	0			11
							145	9									
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	345	1	2999	2	Y	148	149	0			10
							7	4	163	9							
08	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	357	1	2744	2	Y	132	136	0			6
							1	4	145	9							
09	3360	X	2769	-0-	-591	-0-	335	1	2100	2	Y	125	118	0			13
							196	4	138	9							
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					13

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 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
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	336	1	2735	2	Y	264	268	0			29
							100	4	290	9							
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	309	1	2473	2	Y	236	245	0			20
							260	9									
07	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	335	1	2399	2	Y	232	237	0			15
							5	4	255	9							
08	3472	X	2808	-0-	-664	-0-	358	1	2218	2	Y	210	216	0			9
							1	4	231	9							
09	3360	X	2251	-0-	-1109	-0-	343	1	1562	2	Y	183	173	0			19
							145	4	201	9							
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	3100	N	3776	-0-	676	3099	3447	2	329	9	N	299	353	1			148
06	6512	X	3413	-0-	-3099	-0-	3128	2	285	9	N	259	354	1			53
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	2932	2	254	9	N	231	177	1			107
08	4526	X	3566	-0-	-960	-0-	3293	2	273	9	N	248	177	1			178
09	3990	X	1676	-0-	-2314	-0-	1579	2	97	9	N	88	177	1			89
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					89

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
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	171	1	1762	2	Y	232	224	0			20
							23	4	255	9							
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	180	1	1547	2	Y	200	206	0			14
							25	4	220	9							
07	1922	X	1572	-0-	-350	-0-	176	1	1226	2	Y	154	157	0			11
							1	4	169	9							
08	2201	X	1288	-0-	-913	-0-	172	1	954	2	Y	123	122	0			12
							27	4	135	9							
09	2130	X	724	-0-	-1406	-0-	168	1	482	2	Y	57	64	0			5
							11	4	63	9							
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2945	X	2818	-0-	-127	-0-	9	1	2637	2	Y	156	163	0			15
							172	9									
06	2850	X	2800	-0-	-50	-0-	9	1	2629	2	Y	147	147	0			15
							162	9									
07	2883	X	2752	-0-	-131	-0-	10	1	2591	2	Y	132	128	0			19
							6	4	145	9							
08	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	7	1	2524	2	Y	117	122	0			14
							129	9									
09	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	8	1	2441	2	Y	109	107	0			16
							45	4	120	9							
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	12	1	1431	2	Y	87	129	0			28
							71	4	96	9							
06	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	12	1	1601	2	Y	93	88	0			33
							82	4	102	9							
07	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	9	1	1443	2	Y	62	75	0			20
							24	4	68	9							
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	14	1	1757	2	Y	114	96	0			38
							84	4	125	9							
09	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	13	1	1464	2	Y	89	100	0			27
							32	4	98	9							
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	12	1	3709	2	Y	310	322	0			29
							341	9									
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	13	1	3583	2	Y	285	285	0			29
							314	9									
07	4123	X	3797	-0-	-326	-0-	13	1	3497	2	Y	253	246	0			36
							9	4	278	9							
08	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	10	1	3727	2	Y	247	253	0			30
							272	9									
09	3900	X	3863	-0-	-37	-0-	12	1	3540	2	Y	224	221	0			33
							65	4	246	9							
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	1612	N	1114	-0-	-498	-0-	9	1	986	2	Y	64	108	0			21
							49	4	70	9							
06	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	11	1	1354	2	Y	84	75	0			30
							70	4	92	9							
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	10	1	1618	2	Y	74	80	0			24
							26	4	81	9							
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	11	1	1418	2	Y	99	90	0			33
							67	4	109	9							
09	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	13	1	1377	2	Y	93	98	0			28
							30	4	102	9							
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	14	1	1606	2	Y	98	142	0			32
							79	4	108	9							
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	14	1	1802	2	Y	104	99	0			37
							93	4	114	9							
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	13	1	2175	2	Y	93	100	0			30
							35	4	102	9							
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	14	1	1748	2	Y	139	123	0			46
							83	4	153	9							
09	2010	N	1709	-0-	-301	-0-	14	1	1525	2	Y	124	133	0			37
							34	4	136	9							
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					37

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	92	1	3991	2	Y	414	408	0			31
							455	9									
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	111	1	3889	2	Y	382	388	0			25
							420	9									
07	5239	X	4330	-0-	-909	-0-	112	1	3798	2	Y	382	388	0			19
							420	9									
08	5239	X	4276	-0-	-963	-0-	125	1	3733	2	Y	380	382	0			17
							418	9									
09	5070	X	4193	-0-	-877	-0-	151	1	3510	2	Y	365	360	0			22
							130	4	402	9							
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					22

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	105	1	3349	2	Y	172	169	0			13
							189	9									
06	3750	X	3555	-0-	-195	-0-	132	1	3249	2	Y	158	161	0			10
							174	9									
07	4061	X	3287	-0-	-774	-0-	130	1	2992	2	Y	150	153	0			7
							165	9									
08	4061	X	3513	-0-	-548	-0-	139	1	3196	2	Y	162	162	0			7
							178	9									
09	3930	X	3398	-0-	-532	-0-	156	1	2964	2	Y	153	151	0			9
							110	4	168	9							
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					9

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3376	-0-	-437	-0-	27	1	3055	2	Y	267	262	0			20
							294	9									
06	3690	X	3037	-0-	-653	-0-	23	1	2763	2	Y	228	233	0			15
							251	9									
07	4061	X	3306	-0-	-755	-0-	28	1	2999	2	Y	254	256	0			13
							279	9									
08	3782	X	3149	-0-	-633	-0-	36	1	2846	2	Y	243	245	0			11
							267	9									
09	3660	X	3040	-0-	-620	-0-	31	1	2656	2	Y	232	229	0			14
							98	4	255	9							
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	36	1	1719	2	Y	168	164	0			13
							185	9									
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	48	1	1748	2	Y	161	163	0			11
							177	9									
07	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	47	1	1745	2	Y	164	167	0			8
							180	9									
08	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	51	1	1705	2	Y	162	163	0			7
							178	9									
09	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	56	1	1592	2	Y	155	153	0			9
							59	4	171	9							
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					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
05	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	24	1	2676	2	Y	223	217	0			17
							245	9									
06	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	20	1	2382	2	Y	187	192	0			12
							206	9									
07	2945	X	2688	-0-	-257	-0-	23	1	2447	2	Y	198	200	0			10
							218	9									
08	2945	X	2553	-0-	-392	-0-	29	1	2316	2	Y	189	191	0			8
							208	9									
09	2850	X	2552	-0-	-298	-0-	26	1	2237	2	Y	187	184	0			11
							83	4	206	9							
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	4154	X	3954	-0-	-200	-0-	31	1	3498	2	Y	386	379	0			29
							425	9									
06	4020	X	3814	-0-	-206	-0-	28	1	3397	2	Y	354	360	0			23
							389	9									
07	3999	X	3676	-0-	-323	-0-	30	1	3262	2	Y	349	355	0			17
							384	9									
08	3999	X	3516	-0-	-483	-0-	39	1	3106	2	Y	337	339	0			15
							371	9									
09	3870	X	3363	-0-	-507	-0-	33	1	2874	2	Y	318	314	0			19
							106	4	350	9							
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	16	1	1786	2	Y	200	196	0			15
							220	9									
06	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	14	1	1718	2	Y	182	185	0			12
							200	9									
07	2201	X	1918	-0-	-283	-0-	16	1	1698	2	Y	185	188	0			9
							204	9									
08	2201	X	1832	-0-	-369	-0-	20	1	1616	2	Y	178	179	0			8
							196	9									
09	2130	X	1902	-0-	-228	-0-	19	1	1623	2	Y	182	179	0			11
							60	4	200	9							
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	34	1	3845	2	Y	248	252	0			51
							16	4	273	9							
06	4410	X	3941	-0-	-469	-0-	36	1	3651	2	Y	231	241	0			41
							254	9									
07	4371	X	4056	-0-	-315	-0-	26	1	3778	2	Y	225	236	0			30
							4	4	248	9							
08	4340	X	3938	-0-	-402	-0-	26	1	3677	2	Y	214	206	0			38
							235	9									
09	4200	X	3734	-0-	-466	-0-	23	1	3290	2	Y	202	207	0			33
							199	4	222	9							
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	18	1	2000	2	Y	156	149	0			32
							8	4	172	9							
06	2220	N	2077	-0-	-143	-0-	19	1	1900	2	Y	144	151	0			25
							158	9									
07	2294	X	2129	-0-	-165	-0-	14	1	1957	2	Y	142	148	0			19
							2	4	156	9							
08	2294	X	2122	-0-	-172	-0-	14	1	1956	2	Y	138	132	0			25
							152	9									
09	2160	X	1968	-0-	-192	-0-	12	1	1713	2	Y	126	131	0			20
							104	4	139	9							
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	11	1	403	2	Y	16	16	0			3
							2	4	18	9							
06	720	N	309	-0-	-411	-0-	3	1	293	2	Y	12	13	0			2
							13	9									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	612	2	Y	23	22	0			3
							1	4	25	9							
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	428	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	4	1	620	2	Y	24	23	0			4
							38	4	26	9							
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	3379	X	2938	-0-	-441	-0-	26	1	2667	2	Y	213	203	0			44
							11	4	234	9							
06	2910	X	1599	-0-	-1311	-0-	22	1	1453	2	Y	113	137	0			20
							124	9									
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	25	1	3264	2	Y	241	229	0			32
							3	4	265	9							
08	2945	X	2937	-0-	-8	-0-	19	1	2703	2	Y	195	192	0			35
							215	9									
09	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	16	1	2268	2	Y	172	179	0			28
							138	4	189	9							
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4805	X	4762	-0-	-43	-0-	15	1	4365	2	Y	347	364	0			32
							382	9									
06	4650	X	4581	-0-	-69	-0-	15	1	4215	2	Y	319	319	0			32
							351	9									
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	17	1	4502	2	Y	310	298	0			44
							11	4	341	9							
08	4805	X	4293	-0-	-512	-0-	11	1	4004	2	Y	253	266	0			31
							278	9									
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	14	1	4256	2	Y	255	249	0			37
							79	4	281	9							
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	9	1	2802	2	Y	229	239	0			21
							252	9									
06	2370	X	1999	-0-	-371	-0-	7	1	1832	2	Y	145	151	0			15
							160	9									
07	3534	X	2029	-0-	-1505	-0-	7	1	1870	2	Y	134	130	0			19
							5	4	147	9							
08	3503	X	2396	-0-	-1107	-0-	6	1	2228	2	Y	147	148	0			18
							162	9									
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	9	1	2575	2	Y	160	155	0			23
							48	4	176	9							
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	12	1	3464	2	Y	228	239	0			21
							251	9									
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	12	1	3363	2	Y	211	211	0			21
							232	9									
07	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	12	1	3291	2	Y	187	182	0			26
							8	4	206	9							
08	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	9	1	3343	2	Y	175	180	0			21
							193	9									
09	3600	X	3442	-0-	-158	-0-	11	1	3197	2	Y	159	157	0			23
							59	4	175	9							
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 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
05	3999	X	3447	-0-	-552	-0-	18	1	3101	2	Y	277	285	0			41
							23	4	305	9							
06	3870	X	3135	-0-	-735	-0-	18	1	2840	2	Y	252	248	0			45
							277	9									
07	3999	X	3311	-0-	-688	-0-	20	1	3006	2	Y	253	249	0			49
							7	4	278	9							
08	3565	X	3205	-0-	-360	-0-	14	1	2912	2	Y	253	267	0			35
							1	4	278	9							
09	3330	X	2846	-0-	-484	-0-	14	1	2479	2	Y	212	210	0			37
							120	4	233	9							
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	1674	N	1294	-0-	-380	-0-	282	1	928	2	Y	70	73	0			10
							7	4	77	9							
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	275	1	907	2	Y	69	67	0			12
							76	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	300	1	967	2	Y	69	68	0			13
							2	4	76	9							
08	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	271	1	860	2	Y	64	68	0			9
							70	9									
09	1260	N	989	-0-	-271	-0-	234	1	670	2	Y	48	49	0			8
							32	4	53	9							
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	5425	X	3744	-0-	-1681	-0-	277	1	3319	2	Y	112	113	0			17
							25	4	123	9							
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	234	1	6085	2	Y	205	185	0			37
							226	9									
07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	222	1	6257	2	Y	199	197	0			39
							15	4	219	9							
08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	195	1	6105	2	Y	201	212	0			28
							2	4	221	9							
09	6540	X	5044	-0-	-1496	-0-	153	1	4512	2	Y	146	149	0			25
							218	4	161	9							
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	2170	X	2116	-0-	-54	-0-	46	1	1938	2	Y	106	114	0			16
							15	4	117	9							
06	1950	X	1790	-0-	-160	-0-	46	1	1646	2	Y	89	89	0			16
							98	9									
07	2573	X	1785	-0-	-788	-0-	48	1	1641	2	Y	84	84	0			16
							4	4	92	9							
08	2573	X	1867	-0-	-706	-0-	43	1	1723	2	Y	92	95	0			13
							101	9									
09	2490	X	1272	-0-	-1218	-0-	38	1	1116	2	Y	58	61	0			10
							54	4	64	9							
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	279	1	652	2	Y	40	36	0			6
							5	4	44	9							
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			Y	-0-	6	0			-0-
07	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	1			Y	-0-					-0-
08	992	N	269	-0-	-723	-0-	267	1	2	2	Y	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	222	1	498	2	Y	29	24	0			5
							24	4	32	9							
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	2573	X	2269	-0-	-304	-0-	210	1	1888	2	Y	143	147	0			21
							14	4	157	9							
06	2280	X	2076	-0-	-204	-0-	203	1	1728	2	Y	132	129	0			24
							145	9									
07	2356	X	2272	-0-	-84	-0-	224	1	1894	2	Y	135	133	0			26
							5	4	149	9							
08	2263	X	2255	-0-	-8	-0-	194	1	1905	2	Y	141	148	0			19
							1	4	155	9							
09	2190	X	1892	-0-	-298	-0-	142	1	1550	2	Y	114	113	0			20
							75	4	125	9							
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2535	-0-	-1030	-0-	52	1	2322	2	Y	130	136	0			19
							18	4	143	9							
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	62	1	3723	2	Y	210	191	0			38
							231	9									
07	3565	X	2174	-0-	-1391	-0-	55	1	1997	2	Y	106	123	0			21
							5	4	117	9							
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	49	1	2807	2	Y	153	153	0			21
							1	4	168	9							
09	4020	X	2659	-0-	-1361	-0-	46	1	2358	2	Y	128	127	0			22
							114	4	141	9							
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	286	1	2208	2	Y	87	83	0			13
							17	4	96	9							
06	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	255	1	1655	2	Y	65	66	0			12
							72	9									
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	274	1	2659	2	Y	98	91	0			19
							6	4	108	9							
08	2604	X	1752	-0-	-852	-0-	239	1	1451	2	Y	56	67	0			8
							62	9									
09	2520	X	2228	-0-	-292	-0-	212	1	1850	2	Y	69	65	0			12
							90	4	76	9							
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7770	X	3246	-0-	-4524	-0-	293	1	2786	2	Y	133	145	0			20
							21	4	146	9							
06	1800	X	586	-0-	-1214	-0-	269	1	302	2	Y	14	31	0			3
							15	9									
07	5890	X	727	-0-	-5163	-0-	294	1	412	2	Y	18	17	0			4
							1	4	20	9							
08	5890	X	958	-0-	-4932	-0-	269	1	656	2	Y	30	30	0			4
							33	9									
09	4110	X	1091	-0-	-3019	-0-	225	1	788	2	Y	36	34	0			6
							38	4	40	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	226	1	3304	2	Y	286	281	0			42
							25	4	315	9							
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	223	1	3347	2	Y	290	280	0			52
							319	9									
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	243	1	3710	2	Y	303	296	0			59
							9	4	333	9							
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	219	1	4155	2	Y	351	362	0			48
							1	4	386	9							
09	3900	X	3777	-0-	-123	-0-	191	1	3146	2	Y	262	265	0			45
							152	4	288	9							
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	45	1	1724	2	Y	106	109	0			16
							13	4	117	9							
06	1830	N	1661	-0-	-169	-0-	44	1	1515	2	Y	93	92	0			17
							102	9									
07	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	46	1	1634	2	Y	94	93	0			18
							4	4	103	9							
08	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	41	1	1631	2	Y	98	103	0			13
							108	9									
09	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	37	1	1304	2	Y	77	77	0			13
							63	4	85	9							
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					13

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	Y	113	111	0			5
							1	4	124	9							
06	3000	N	5928	-0-	2928	2928	104	1	5008	2	Y	741	673	0	41	1	32
							1	4	815	9							
07	3100	N	5327	-0-	2227	5155	108	1	4483	2	Y	669	670	0			31
							736	9									
08	3100	N	5239	-0-	2139	7294	103	1	4444	2	Y	629	606	0			54
							692	9									
09	11689	X	4395	-0-	-7294	-0-	81	1	3611	2	Y	512	507	0			59
							140	4	563	9							
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3265	X	2919	-0-	-346	-0-	74	1	2622	2	Y	199	201	0			9
							4	4	219	9							
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	80	1	3763	2	Y	250	234	0	14	1	11
							1	4	275	9							
07	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	73	1	2947	2	Y	198	200	0			9
							218	9									
08	3410	X	2100	-0-	-1310	-0-	45	1	1920	2	Y	123	121	0			11
							135	9									
09	4110	X	2172	-0-	-1938	-0-	46	1	1918	2	Y	122	119	0			14
							74	4	134	9							
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	2852	X	2282	-0-	-570	-0-	271	1	1689	2	Y	281	285	0			42
							13	4	309	9							
06	2760	X	2139	-0-	-621	-0-	255	1	1594	2	Y	264	258	0			48
							290	9									
07	2821	X	2167	-0-	-654	-0-	292	1	1596	2	Y	250	249	0			49
							4	4	275	9							
08	2821	X	2393	-0-	-428	-0-	247	1	1822	2	Y	294	303	0			40
							1	4	323	9							
09	2220	X	1915	-0-	-305	-0-	163	1	1431	2	Y	229	230	0			39
							69	4	252	9							
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	236	1	5007	2	Y	201	203	0			30
							38	4	221	9							
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	233	1	4778	2	Y	191	187	0			34
							210	9									
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	249	1	4512	2	Y	171	172	0			33
							11	4	188	9							
08	5487	X	4872	-0-	-615	-0-	222	1	4458	2	Y	174	183	0			24
							1	4	191	9							
09	5310	X	4303	-0-	-1007	-0-	195	1	3766	2	Y	145	144	0			25
							182	4	160	9							
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	2356	X	2188	-0-	-168	-0-	215	1	1663	2	Y	270	279	0			40
							13	4	297	9							
06	2280	X	2018	-0-	-262	-0-	212	1	1533	2	Y	248	243	0			45
							273	9									
07	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	232	1	1840	2	Y	281	271	0			55
							4	4	309	9							
08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	209	1	1784	2	Y	281	297	0			39
							309	9									
09	2130	X	2057	-0-	-73	-0-	162	1	1554	2	Y	242	239	0			42
							75	4	266	9							
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	403	X	312	-0-	-91	-0-	276	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	332	-0-	-58	-0-	270	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	295	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	269	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	207	1	50	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	283	1	1221	2	Y	82	84	0			12
							9	4	90	9							
06	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	276	1	1048	2	Y	71	70	0			13
							78	9									
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	301	1	1139	2	Y	72	71	0			14
							3	4	79	9							
08	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	273	1	1167	2	Y	77	80	0			11
							85	9									
09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	238	1	983	2	Y	63	63	0			11
							48	4	69	9							
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	195	1	7227	2	Y	478	474	0			15
							51	4	526	9							
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	166	1	6622	2	Y	406	410	0			11
							447	9									
07	7905	X	6044	-0-	-1861	-0-	68	1	5597	2	Y	336	339	0			8
							9	4	370	9							
08	7998	X	5989	-0-	-2009	-0-	64	1	5595	2	Y	300	303	0			5
							330	9									
09	7740	X	5248	-0-	-2492	-0-	43	1	4835	2	Y	258	257	0			6
							86	4	284	9							
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	13	1	3551	2	Y	315	313	0			10
							25	4	347	9							
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	14	1	3634	2	Y	298	300	0			8
							328	9									
07	4185	X	3664	-0-	-521	-0-	14	1	3349	2	Y	269	271	0			6
							5	4	296	9							
08	4185	X	3617	-0-	-568	-0-	11	1	3342	2	Y	240	242	0			4
							264	9									
09	3990	X	3874	-0-	-116	-0-	12	1	3522	2	Y	252	250	0			6
							63	4	277	9							
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	231	1	1378	2	Y	119	118	0			4
							10	4	131	9							
06	1500	N	1269	-0-	-231	-0-	140	1	1038	2	Y	83	85	0			2
							91	9									
07	1736	N	1117	-0-	-619	-0-	137	1	901	2	Y	71	71	0			2
							1	4	78	9							
08	1736	N	1300	-0-	-436	-0-	134	1	1083	2	Y	75	76	0			1
							83	9									
09	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	86	1	865	2	Y	60	60	0			1
							15	4	66	9							
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	189	1	1574	2	Y	106	105	0			3
							11	4	117	9							
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	241	1	2611	2	Y	164	163	0			4
							180	9									
07	3100	N	3912	-0-	812	812	302	1	3376	2	Y	208	207	0			5
							5	4	229	9							
08	3100	N	4041	-0-	941	1753	301	1	3528	2	Y	193	195	0			3
							212	9									
09	5062	X	3309	-0-	-1753	-0-	190	1	2895	2	Y	157	157	0			3
							51	4	173	9							
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					3

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	33	1	1649	2	Y	88	86	0			7
							97	9									
06	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	38	1	1471	2	Y	74	76	0			5
							81	9									
07	1953	X	1575	-0-	-378	-0-	39	1	1453	2	Y	75	76	0			4
							83	9									
08	1829	X	1534	-0-	-295	-0-	42	1	1412	2	Y	73	74	0			3
							80	9									
09	1770	X	1473	-0-	-297	-0-	46	1	1302	2	Y	70	69	0			4
							48	4	77	9							
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	286	1	2915	2	Y	260	266	0			39
							22	4	286	9							
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	275	1	2459	2	Y	218	218	0			39
							240	9									
07	3813	X	3205	-0-	-608	-0-	303	1	2651	2	Y	223	219	0			43
							6	4	245	9							
08	3503	X	3467	-0-	-36	-0-	270	1	2917	2	Y	254	262	0			35
							1	4	279	9							
09	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	227	1	5260	2	Y	451	408	0			78
							255	4	496	9							
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	2560	-0-	-3578	-0-	56	1	1703	2	Y	725	727	0			30
							3	4	798	9							
06	5940	X	4976	-0-	-964	-0-	80	1	4186	2	Y	627	617	0			40
							20	4	690	9							
07	5859	X	4818	-0-	-1041	-0-	81	1	3989	2	Y	669	682	0			27
							12	4	736	9							
08	5859	X	4875	-0-	-984	-0-	77	1	4062	2	Y	665	655	0			37
							4	4	732	9							
09	5190	X	4458	-0-	-732	-0-	67	1	3541	2	Y	602	616	0			23
							188	4	662	9							
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	2039	N	1737	-0-	-302	-0-	294	1	888	2	Y	503	504	0			21
							2	4	553	9							
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	297	1	2287	2	Y	455	447	0			29
							11	4	501	9							
07	3317	X	3046	-0-	-271	-0-	337	1	2171	2	Y	483	493	0			19
							7	4	531	9							
08	3317	X	2687	-0-	-630	-0-	306	1	1920	2	Y	417	413	0			23
							2	4	459	9							
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	281	1	2424	2	Y	548	550	0			21
							128	4	603	9							
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	3937	X	1676	-0-	-2261	-0-	159	1	1074	2	Y	401	402	0			17
							2	4	441	9							
06	3810	X	3264	-0-	-546	-0-	171	1	2692	2	Y	353	348	0			22
							13	4	388	9							
07	5518	X	3199	-0-	-2319	-0-	201	1	2573	2	Y	379	386	0			15
							8	4	417	9							
08	4743	X	2988	-0-	-1755	-0-	185	1	2418	2	Y	347	343	0			19
							3	4	382	9							
09	3330	X	2818	-0-	-512	-0-	162	1	2182	2	Y	325	332	0			12
							116	4	358	9							
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	331	1	1653	2	Y	103	102	0			2
							113	9									
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	326	1	1700	2	Y	100	101	0			1
							1	4	110	9							
07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	353	1	1973	2	Y	113	112	0			2
							6	4	124	9							
08	2356	X	2249	-0-	-107	-0-	361	1	1775	2	Y	95	92	0	4	1	1
							8	4	105	9							
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	275	1	1720	2	Y	148	144	0			5
							128	4	163	9							
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	317	1	1208	2	Y	112	111	0			2
							123	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	305	1	1133	2	Y	100	101	0			1
							110	9									
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	323	1	1619	2	Y	138	137	0			2
							5	4	152	9							
08	1643	X	1528	-0-	-115	-0-	336	1	1090	2	Y	88	85	0	4	1	1
							5	4	97	9							
09	1590	X	1161	-0-	-429	-0-	233	1	763	2	Y	98	96	0			3
							57	4	108	9							
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3112	-0-	-174	-0-	222	1	2521	2	Y	319	315	0			10
							18	4	351	9							
06	3180	X	404	-0-	-2776	-0-	47	1	316	2	Y	37	46	0			1
							41	9									
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	17	1	4742	2	Y	433	434	0			11
							37	4	476	9							
06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	13	1	4623	2	Y	418	414	0			15
							460	9									
07	5828	X	5220	-0-	-608	-0-	13	1	4744	2	Y	415	416	0			14
							6	4	457	9							
08	5487	X	5265	-0-	-222	-0-	11	1	4805	2	Y	406	409	0			11
							2	4	447	9							
09	5220	X	4781	-0-	-439	-0-	10	1	4130	2	Y	374	375	0			10
							230	4	411	9							
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	20	1	5687	2	Y	503	504	0			13
							44	4	553	9							
06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	16	1	5514	2	Y	483	478	0			18
							531	9									
07	6727	X	6132	-0-	-595	-0-	15	1	5589	2	Y	473	475	0			16
							8	4	520	9							
08	6510	X	6076	-0-	-434	-0-	12	1	5560	2	Y	456	459	0			13
							2	4	502	9							
09	6150	X	5524	-0-	-626	-0-	11	1	4786	2	Y	419	421	0			11
							266	4	461	9							
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	7502	X	7377	-0-	-125	-0-	24	1	6718	2	Y	530	532	0			13
							52	4	583	9							
06	7290	X	6890	-0-	-400	-0-	18	1	6327	2	Y	495	490	0			18
							545	9									
07	7595	X	7095	-0-	-500	-0-	17	1	6526	2	Y	494	496	0			16
							9	4	543	9							
08	7595	X	6885	-0-	-710	-0-	14	1	6356	2	Y	466	469	0			13
							2	4	513	9							
09	7200	X	6096	-0-	-1104	-0-	12	1	5329	2	Y	417	419	0			11
							296	4	459	9							
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	251	1	2775	2	Y	334	494	0			22
							34	4	367	9							
06	3210	X	2840	-0-	-370	-0-	220	1	2300	2	Y	291	297	0			16
							320	9									
07	3317	X	3066	-0-	-251	-0-	263	1	2471	2	Y	294	268	0			42
							9	4	323	9							
08	3441	X	3179	-0-	-262	-0-	275	1	2503	2	Y	339	314	0			67
							28	4	373	9							
09	3330	X	3280	-0-	-50	-0-	321	1	2518	2	Y	319	349	0			37
							90	4	351	9							
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	220	1	2597	2	Y	440	616	0			29
							32	4	484	9							
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	225	1	2493	2	Y	445	449	0			25
							490	9									
07	3565	X	2739	-0-	-826	-0-	216	1	2124	2	Y	355	329	0			51
							8	4	391	9							
08	3565	X	2572	-0-	-993	-0-	289	1	1870	2	Y	356	337	0			70
							21	4	392	9							
09	3240	X	2148	-0-	-1092	-0-	276	1	1520	2	Y	271	310	0			31
							54	4	298	9							
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	4154	X	4115	-0-	-39	-0-	264	1	3327	2	Y	439	755	0			29
							41	4	483	9							
06	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	273	1	4379	2	Y	608	603	0			34
							669	9									
07	6014	X	4878	-0-	-1136	-0-	282	1	4007	2	Y	522	481	0			75
							15	4	574	9							
08	5580	X	4411	-0-	-1169	-0-	299	1	3502	2	Y	519	492	0			102
							39	4	571	9							
09	5400	X	4207	-0-	-1193	-0-	337	1	3256	2	Y	452	502	0			52
							117	4	497	9							
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	1550	N	974	-0-	-576	-0-	254	1	647	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
06	1950	N	989	-0-	-961	-0-	242	1	674	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	261	1	607	2	Y	57	57	0			1
							2	4	63	9							
08	961	N	789	-0-	-172	-0-	265	1	476	2	Y	42	41	0	2	1	-0-
							2	4	46	9							
09	990	N	513	-0-	-477	-0-	200	1	254	2	Y	36	35	0			1
							19	4	40	9							
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	254	1	597	2	Y	122	121	0			2
							134	9									
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	243	1	673	2	Y	131	131	0			2
							144	9									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	257	1	512	2	Y	95	96	0			1
							1	4	105	9							
08	992	N	651	-0-	-341	-0-	266	1	320	2	Y	58	55	0	3	1	1
							1	4	64	9							
09	1050	N	923	-0-	-127	-0-	177	1	539	2	Y	152	148	0			5
							40	4	167	9							
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	285	1	2297	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	273	1	2337	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	293	1	2521	2	Y	67	67	0			1
							7	4	74	9							
08	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	301	1	2303	2	Y	59	56	0	3	1	1
							10	4	65	9							
09	2670	X	2425	-0-	-245	-0-	240	1	1954	2	Y	78	77	0			2
							145	4	86	9							
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	275	1	633	2	Y	38	37	0			1
							42	9									
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	262	1	721	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
07	942	X	942	-0-	-0-	-0-	282	1	622	2	Y	33	34	0			-0-
							2	4	36	9							
08	961	X	783	-0-	-178	-0-	288	1	467	2	Y	24	23	0	1	1	-0-
							2	4	26	9							
09	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	218	1	794	2	Y	66	64	0			2
							59	4	73	9							
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	261	1	2063	2	Y	109	108	0			2
							120	9									
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	251	1	2275	2	Y	113	114	0			1
							1	4	124	9							
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	273	1	3277	2	Y	159	158	0			2
							9	4	175	9							
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	278	1	2408	2	Y	111	107	0	5	1	1
							10	4	122	9							
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	241	1	2590	2	Y	189	184	0			6
							192	4	208	9							
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	24	1	6735	2	Y	728	731	0			18
							52	4	801	9							
06	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	19	1	6602	2	Y	708	700	0			26
							779	9									
07	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	17	1	6616	2	Y	686	689	0			23
							9	4	755	9							
08	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	14	1	6630	2	Y	666	670	0			19
							2	4	733	9							
09	7110	X	6845	-0-	-265	-0-	13	1	5822	2	Y	624	626	0			17
							324	4	686	9							
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	7533	X	6323	-0-	-1210	-0-	21	1	5770	2	Y	444	446	0			11
							44	4	488	9							
06	7290	X	6101	-0-	-1189	-0-	16	1	5613	2	Y	429	424	0			16
							472	9									
07	6913	X	6254	-0-	-659	-0-	15	1	5763	2	Y	425	427	0			14
							8	4	468	9							
08	6789	X	6191	-0-	-598	-0-	13	1	5725	2	Y	410	412	0			12
							2	4	451	9							
09	6180	X	5537	-0-	-643	-0-	11	1	4849	2	Y	370	372	0			10
							270	4	407	9							
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	72	1	2269	2	Y	195	198	0			8
							3	4	215	9							
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	57	1	2261	2	Y	173	163	0	10	1	8
							190	9									
07	2728	X	2203	-0-	-525	-0-	54	1	1983	2	Y	151	152	0			7
							166	9									
08	2728	X	1707	-0-	-1021	-0-	37	1	1546	2	Y	113	110	0			10
							124	9									
09	2640	X	1977	-0-	-663	-0-	41	1	1731	2	Y	125	121	0			14
							67	4	138	9							
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	76	1	1415	2	Y	100	101	0			15
							11	4	110	9							
06	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	73	1	1076	2	Y	76	77	0			14
							84	9									
07	1426	N	1147	-0-	-279	-0-	79	1	993	2	Y	66	67	0			13
							2	4	73	9							
08	1612	N	1154	-0-	-458	-0-	71	1	1006	2	Y	70	73	0			10
							77	9									
09	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	66	1	876	2	Y	59	59	0			10
							42	4	65	9							
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	2263	X	1237	-0-	-1026	-0-	300	1	774	2	Y	136	136	0			8
							13	4	150	9							
06	2190	X	1468	-0-	-722	-0-	326	1	1074	2	Y	60	65	0			3
							2	4	66	9							
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	317	1	2588	2	Y	222	211	0			14
							13	4	244	9							
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	350	1	2211	2	Y	185	190	0			9
							3	4	204	9							
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	308	1	1947	2	Y	335	316	0			28
							199	4	369	9							
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	317	1	3122	2	Y	252	252	0			14
							51	4	277	9							
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	323	1	3136	2	Y	130	137	0			7
							5	4	143	9							
07	4154	X	2946	-0-	-1208	-0-	328	1	2437	2	Y	154	151	0			10
							12	4	169	9							
08	4154	X	2935	-0-	-1219	-0-	350	1	2418	2	Y	148	151	0			7
							4	4	163	9							
09	3660	X	3244	-0-	-416	-0-	311	1	2362	2	Y	299	281	0			25
							242	4	329	9							
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	275	1	1576	2	Y	834	797	0			46
							26	4	917	9							
06	3000	N	6406	-0-	3406	3406	310	1	4693	2	Y	1269	1249	0			66
							7	4	1396	9							
07	3100	N	6472	-0-	3372	6778	303	1	4224	2	Y	1750	1703	0			113
							20	4	1925	9							
08	3100	N	6353	-0-	3253	10031	336	1	4166	2	Y	1677	1708	0			82
							6	4	1845	9							
09	11590	X	1559	-0-	-10031	-0-	297	1	970	2	Y	175	242	0			15
							99	4	193	9							
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	341	1	441	2	Y	193	197	0			11
							7	4	212	9							
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	358	1	575	2	Y	128	132	0			7
							1	4	141	9							
07	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	352	1	540	2	Y	184	179	0			12
							3	4	202	9							
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	379	1	599	2	Y	199	201	0			10
							1	4	219	9							
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	332	1	427	2	Y	292	277	0			25
							44	4	321	9							
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	450	1	1842	2	Y	167	167	0			9
							30	4	184	9							
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	482	1	1914	2	Y	89	93	0			5
							3	4	98	9							
07	2542	X	2387	-0-	-155	-0-	469	1	1771	2	Y	125	122	0			8
							9	4	138	9							
08	2542	X	2479	-0-	-63	-0-	506	1	1831	2	Y	126	128	0			6
							3	4	139	9							
09	2490	X	2440	-0-	-50	-0-	445	1	1585	2	Y	225	212	0			19
							162	4	248	9							
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	276	1	1037	2	Y	275	275	0			15
							17	4	303	9							
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	301	1	912	2	Y	123	132	0			6
							1	4	135	9							
07	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	291	1	860	2	Y	179	173	0			12
							4	4	197	9							
08	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	317	1	895	2	Y	180	183	0			9
							1	4	198	9							
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	273	1	722	2	Y	299	283	0			25
							74	4	329	9							
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	286	1	764	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	282	1	852	2	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
07	1023	N	779	-0-	-244	-0-	303	1	457	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
08	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	312	1	719	2	Y	24	23	0	1	1	-0-
							3	4	26	9							
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	279	1	1648	2	Y	88	85	0			3
							122	4	97	9							
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	2798	-0-	-1604	-0-	186	1	2531	2	Y	74	75	0			1
							81	9									
06	4260	X	3945	-0-	-315	-0-	179	1	3652	2	Y	103	103	0			1
							1	4	113	9							
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	202	1	6550	2	Y	178	177	0			2
							19	4	196	9							
08	5053	X	4462	-0-	-591	-0-	204	1	4122	2	Y	107	103	0	5	1	1
							18	4	118	9							
09	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	212	1	4563	2	Y	187	182	0			6
							339	4	206	9							
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	199	1	901	2	Y	96	94	0			3
							6	4	106	9							
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	126	1	1022	2	Y	101	101	0			3
							111	9									
07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	108	1	931	2	Y	89	90	0			2
							2	4	98	9							
08	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	137	1	1214	2	Y	105	105	0			2
							116	9									
09	1260	X	1196	-0-	-64	-0-	61	1	1021	2	Y	87	87	0			2
							18	4	96	9							
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	76	1	5563	2	Y	733	729	0			46
							2	4	806	9							
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	59	1	5347	2	Y	698	695	0			49
							9	4	768	9							
07	6634	X	6199	-0-	-435	-0-	59	1	5355	2	Y	711	734	0			26
							3	4	782	9							
08	6572	X	6374	-0-	-198	-0-	59	1	5520	2	Y	718	719	0			25
							5	4	790	9							
09	6300	X	6008	-0-	-292	-0-	65	1	4741	2	Y	682	674	0			33
							452	4	750	9							
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	70	1	5067	2	Y	570	567	0			36
							1	4	627	9							
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	53	1	4827	2	Y	538	536	0			38
							8	4	592	9							
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	54	1	4892	2	Y	555	572	0			21
							2	4	611	9							
08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	53	1	4992	2	Y	554	556	0			19
							5	4	609	9							
09	5370	X	5317	-0-	-53	-0-	58	1	4273	2	Y	526	519	0			26
							407	4	579	9							
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	74	1	5424	2	Y	683	679	0			43
							1	4	751	9							
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	57	1	5175	2	Y	647	644	0			46
							8	4	712	9							
07	6355	X	5913	-0-	-442	-0-	56	1	5138	2	Y	652	674	0			24
							2	4	717	9							
08	6355	X	6137	-0-	-218	-0-	57	1	5343	2	Y	665	666	0			23
							5	4	732	9							
09	6060	X	5754	-0-	-306	-0-	62	1	4565	2	Y	629	621	0			31
							435	4	692	9							
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	75	1	5461	2	Y	717	713	0			45
							1	4	789	9							
06	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	59	1	5318	2	Y	692	688	0			49
							9	4	761	9							
07	6541	X	6275	-0-	-266	-0-	60	1	5423	2	Y	717	739	0			27
							3	4	789	9							
08	6541	X	6444	-0-	-97	-0-	60	1	5584	2	Y	723	725	0			25
							5	4	795	9							
09	6210	X	5970	-0-	-240	-0-	64	1	4713	2	Y	676	668	0			33
							449	4	744	9							
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	87	1	6336	2	Y	678	676	0			42
							2	4	746	9							
06	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	67	1	6123	2	Y	651	647	0			46
							10	4	716	9							
07	7626	X	7004	-0-	-622	-0-	68	1	6197	2	Y	669	690	0			25
							3	4	736	9							
08	7626	X	7080	-0-	-546	-0-	67	1	6277	2	Y	664	666	0			23
							6	4	730	9							
09	7140	X	6751	-0-	-389	-0-	74	1	5455	2	Y	638	630	0			31
							520	4	702	9							
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	53	1	3861	2	Y	503	500	0			31
							1	4	553	9							
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	41	1	3721	2	Y	481	478	0			34
							6	4	529	9							
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	42	1	3810	2	Y	501	516	0			19
							2	4	551	9							
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	41	1	3797	2	Y	488	490	0			17
							3	4	537	9							
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	44	1	3219	2	Y	458	453	0			22
							307	4	504	9							
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	56	1	4050	2	Y	575	570	0			36
							1	4	633	9							
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	43	1	3902	2	Y	550	547	0			39
							6	4	605	9							
07	4774	X	4673	-0-	-101	-0-	44	1	3998	2	Y	572	590	0			21
							2	4	629	9							
08	4774	X	4704	-0-	-70	-0-	43	1	4033	2	Y	567	568	0			20
							4	4	624	9							
09	4590	X	4378	-0-	-212	-0-	47	1	3421	2	Y	531	525	0			26
							326	4	584	9							
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	8525	X	7665	-0-	-860	-0-	24	1	6796	2	Y	721	724	0			18
							52	4	793	9							
06	8250	X	7550	-0-	-700	-0-	20	1	6749	2	Y	710	702	0			26
							781	9									
07	8277	X	7635	-0-	-642	-0-	18	1	6842	2	Y	696	699	0			23
							9	4	766	9							
08	8246	X	7701	-0-	-545	-0-	15	1	6933	2	Y	683	687	0			19
							2	4	751	9							
09	7710	X	7251	-0-	-459	-0-	14	1	6177	2	Y	651	652	0			18
							344	4	716	9							
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	150	1	3336	2	Y	194	192	0			6
							24	4	213	9							
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	112	1	3151	2	Y	169	171	0			4
							186	9									
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	95	1	2994	2	Y	159	159	0			4
							5	4	175	9							
08	3720	X	3470	-0-	-250	-0-	84	1	3220	2	Y	151	153	0			2
							166	9									
09	3600	X	2895	-0-	-705	-0-	56	1	2654	2	Y	125	124	0			3
							47	4	138	9							
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	157	1	4371	2	Y	293	291	0			9
							31	4	322	9							
06	4950	X	3967	-0-	-983	-0-	95	1	3624	2	Y	225	228	0			6
							248	9									
07	5208	X	3917	-0-	-1291	-0-	103	1	3569	2	Y	217	218	0			5
							6	4	239	9							
08	5208	X	3922	-0-	-1286	-0-	85	1	3620	2	Y	197	199	0			3
							217	9									
09	4890	X	3455	-0-	-1435	-0-	48	1	3163	2	Y	171	170	0			4
							56	4	188	9							
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	15	1	4074	2	Y	429	430	0			11
							31	4	472	9							
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	12	1	3975	2	Y	414	410	0			15
							455	9									
07	4991	X	4557	-0-	-434	-0-	11	1	4086	2	Y	413	414	0			14
							6	4	454	9							
08	4712	X	4523	-0-	-189	-0-	9	1	4075	2	Y	398	401	0			11
							1	4	438	9							
09	4440	X	4174	-0-	-266	-0-	8	1	3559	2	Y	372	373	0			10
							198	4	409	9							
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	6231	X	6100	-0-	-131	-0-	20	1	5488	2	Y	500	501	0			13
							42	4	550	9							
06	6030	X	5936	-0-	-94	-0-	16	1	5386	2	Y	485	480	0			18
							534	9									
07	6510	X	6030	-0-	-480	-0-	14	1	5483	2	Y	478	480	0			16
							7	4	526	9							
08	6293	X	6040	-0-	-253	-0-	12	1	5514	2	Y	465	468	0			13
							2	4	512	9							
09	5940	X	5528	-0-	-412	-0-	11	1	4777	2	Y	431	432	0			12
							266	4	474	9							
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	8463	X	7765	-0-	-698	-0-	24	1	6840	2	Y	771	773	0			20
							53	4	848	9							
06	8190	X	7088	-0-	-1102	-0-	18	1	6298	2	Y	702	696	0			26
							772	9									
07	8277	X	7522	-0-	-755	-0-	18	1	6700	2	Y	723	725	0			24
							9	4	795	9							
08	8184	X	7621	-0-	-563	-0-	15	1	6820	2	Y	713	717	0			20
							2	4	784	9							
09	7680	X	7083	-0-	-597	-0-	14	1	5998	2	Y	670	672	0			18
							334	4	737	9							
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	17	1	4880	2	Y	438	439	0			11
							38	4	482	9							
06	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	14	1	4804	2	Y	427	422	0			16
							470	9									
07	5611	X	5353	-0-	-258	-0-	13	1	4872	2	Y	419	421	0			14
							7	4	461	9							
08	5580	X	5347	-0-	-233	-0-	11	1	4887	2	Y	406	409	0			11
							2	4	447	9							
09	5310	X	4839	-0-	-471	-0-	10	1	4186	2	Y	373	374	0			10
							233	4	410	9							
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	98	1	3999	2	Y	202	288	0			13
							49	4	222	9							
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	113	1	4663	2	Y	248	247	0			14
							273	9									
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	113	1	4610	2	Y	229	210	0			33
							17	4	252	9							
08	4898	X	4422	-0-	-476	-0-	106	1	4020	2	Y	228	216	0			45
							45	4	251	9							
09	5040	X	4599	-0-	-441	-0-	197	1	4024	2	Y	213	234	0			24
							144	4	234	9							
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	70	1	2852	2	Y	216	251	0			14
							35	4	238	9							
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	85	1	3521	2	Y	282	280	0			16
							310	9									
07	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	54	1	2216	2	Y	166	158	0			24
							8	4	183	9							
08	3193	X	2691	-0-	-502	-0-	63	1	2379	2	Y	203	187	0			40
							26	4	223	9							
09	3930	X	2819	-0-	-1111	-0-	118	1	2404	2	Y	192	210	0			22
							86	4	211	9							
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	49	1	1984	2	Y	119	182	0			8
							24	4	131	9							
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	42	1	1721	2	Y	108	110	0			6
							119	9									
07	2294	X	1132	-0-	-1162	-0-	25	1	1036	2	Y	61	58	0			9
							4	4	67	9							
08	2294	X	1886	-0-	-408	-0-	45	1	1698	2	Y	113	100	0			22
							19	4	124	9							
09	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	106	1	2170	2	Y	137	143	0			16
							78	4	151	9							
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	395	1	2802	2	Y	228	228	0			13
							46	4	251	9							
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	421	1	2151	2	Y	89	97	0			5
							3	4	98	9							
07	3813	X	2747	-0-	-1066	-0-	411	1	2173	2	Y	138	134	0			9
							11	4	152	9							
08	3627	X	3054	-0-	-573	-0-	445	1	2440	2	Y	150	152	0			7
							4	4	165	9							
09	3510	X	3088	-0-	-422	-0-	398	1	2165	2	Y	275	259	0			23
							222	4	303	9							
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	339	1	1992	2	Y	97	98	0			5
							32	4	107	9							
06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	360	1	1788	2	Y	45	48	0			2
							3	4	50	9							
07	2542	X	2235	-0-	-307	-0-	350	1	1800	2	Y	69	67	0			4
							9	4	76	9							
08	2542	X	2349	-0-	-193	-0-	379	1	1890	2	Y	70	71	0			3
							3	4	77	9							
09	2460	X	2271	-0-	-189	-0-	329	1	1636	2	Y	126	118	0			11
							167	4	139	9							
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	403	1	1539	2	Y	129	129	0			7
							25	4	142	9							
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	423	1	1428	2	Y	61	65	0			3
							2	4	67	9							
07	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	415	1	1362	2	Y	89	86	0			6
							7	4	98	9							
08	2108	N	1834	-0-	-274	-0-	444	1	1298	2	Y	82	84	0			4
							2	4	90	9							
09	1920	N	1785	-0-	-135	-0-	395	1	1115	2	Y	146	138	0			12
							114	4	161	9							
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	343	1	21	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	362	1	247	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	345	1	228	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	382	1	168	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	630	N	528	-0-	-102	-0-	340	1	147	2	Y	24	23	0			2
							15	4	26	9							
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	288	1	2267	2	Y	164	163	0			9
							37	4	180	9							
06	2670	X	2093	-0-	-577	-0-	287	1	1733	2	Y	64	70	0			3
							3	4	70	9							
07	3069	X	2579	-0-	-490	-0-	289	1	2146	2	Y	122	117	0			8
							10	4	134	9							
08	2759	X	2618	-0-	-141	-0-	314	1	2170	2	Y	119	121	0			6
							3	4	131	9							
09	2670	X	2615	-0-	-55	-0-	281	1	1902	2	Y	215	203	0			18
							195	4	237	9							
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	278	1	4845	2	Y	185	184	0			3
							204	9									
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	263	1	4224	2	Y	154	155	0			2
							2	4	169	9							
07	4526	X	3064	-0-	-1462	-0-	292	1	2662	2	Y	93	94	0			1
							8	4	102	9							
08	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	382	1	5364	2	Y	180	171	0	8	1	2
							23	4	198	9							
09	5160	X	4184	-0-	-976	-0-	328	1	3404	2	Y	181	177	0			6
							253	4	199	9							
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	319	1	842	2	Y	459	465	0			25
							14	4	505	9							
06	1110	N	815	-0-	-295	-0-	347	1	357	2	Y	100	120	0			5
							1	4	110	9							
07	1984	X	917	-0-	-1067	-0-	356	1	380	2	Y	163	157	0			11
							2	4	179	9							
08	1984	X	931	-0-	-1053	-0-	381	1	377	2	Y	156	159	0			8
							1	4	172	9							
09	1920	X	1128	-0-	-792	-0-	339	1	386	2	Y	330	310	0			28
							40	4	363	9							
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	11	1	2951	2	Y	274	275	0			7
							23	4	301	9							
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	8	1	2894	2	Y	266	263	0			10
							293	9									
07	3534	X	3245	-0-	-289	-0-	8	1	2945	2	Y	262	263	0			9
							4	4	288	9							
08	3410	X	3244	-0-	-166	-0-	6	1	2958	2	Y	254	256	0			7
							1	4	279	9							
09	3210	X	2941	-0-	-269	-0-	6	1	2538	2	Y	233	234	0			6
							141	4	256	9							
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3921	-0-	-295	-0-	12	1	3418	2	Y	423	424	0			11
							26	4	465	9							
06	4020	X	3788	-0-	-232	-0-	10	1	3329	2	Y	408	404	0			15
							449	9									
07	4154	X	3905	-0-	-249	-0-	9	1	3442	2	Y	408	410	0			13
							5	4	449	9							
08	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	8	1	3455	2	Y	397	399	0			11
							1	4	437	9							
09	3780	X	3582	-0-	-198	-0-	7	1	3002	2	Y	369	370	0			10
							167	4	406	9							
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4492	-0-	-592	-0-	15	1	4203	2	Y	220	220	0			6
							32	4	242	9							
06	4920	X	4228	-0-	-692	-0-	12	1	3989	2	Y	206	204	0			8
							227	9									
07	4836	X	4753	-0-	-83	-0-	12	1	4379	2	Y	324	321	0			11
							6	4	356	9							
08	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	10	1	4628	2	Y	425	424	0			12
							1	4	468	9							
09	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	10	1	4165	2	Y	409	410	0			11
							232	4	450	9							
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	3627	X	2181	-0-	-1446	-0-	261	1	1484	2	Y	394	395	0			16
							3	4	433	9							
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	288	1	4713	2	Y	440	428	0			28
							22	4	484	9							
07	6076	X	5528	-0-	-548	-0-	315	1	4663	2	Y	487	496	0			19
							14	4	536	9							
08	5487	X	4741	-0-	-746	-0-	276	1	4010	2	Y	410	406	0			23
							4	4	451	9							
09	5520	X	5261	-0-	-259	-0-	264	1	4274	2	Y	452	458	0			17
							226	4	497	9							
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	2852	X	1227	-0-	-1625	-0-	7	1	923	2	Y	268	269	0			11
							2	4	295	9							
06	2760	X	2127	-0-	-633	-0-	16	1	1890	2	Y	193	192	0			12
							9	4	212	9							
07	3069	X	2529	-0-	-540	-0-	18	1	2225	2	Y	254	256	0			10
							7	4	279	9							
08	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	19	1	2357	2	Y	263	258	0			15
							2	4	289	9							
09	2730	X	2466	-0-	-264	-0-	16	1	2076	2	Y	240	246	0			9
							110	4	264	9							
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					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
05	2449	X	1609	-0-	-840	-0-	9	1	1191	2	Y	370	372	0			15
							2	4	407	9							
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	25	1	2907	2	Y	318	313	0			20
							14	4	350	9							
07	3906	X	3265	-0-	-641	-0-	23	1	2849	2	Y	349	355	0			14
							9	4	384	9							
08	3782	X	3223	-0-	-559	-0-	23	1	2825	2	Y	338	333	0			19
							3	4	372	9							
09	3540	X	3069	-0-	-471	-0-	20	1	2563	2	Y	318	325	0			12
							136	4	350	9							
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	28	1	5884	2	Y	688	690	0			17
							45	4	757	9							
06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	48	1	5471	2	Y	634	628	0			23
							697	9									
07	8122	X	6309	-0-	-1813	-0-	42	1	5571	2	Y	625	627	0			21
							8	4	688	9							
08	6727	X	6216	-0-	-511	-0-	26	1	5528	2	Y	600	604	0			17
							2	4	660	9							
09	6510	X	5851	-0-	-659	-0-	25	1	4924	2	Y	571	572	0			16
							274	4	628	9							
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	24	1	5042	2	Y	602	606	0			15
							39	4	662	9							
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	47	1	5429	2	Y	643	634	0			24
							707	9									
07	6727	X	6269	-0-	-458	-0-	42	1	5524	2	Y	632	635	0			21
							8	4	695	9							
08	6510	X	6160	-0-	-350	-0-	26	1	5465	2	Y	606	610	0			17
							2	4	667	9							
09	6240	X	5829	-0-	-411	-0-	25	1	4894	2	Y	580	581	0			16
							272	4	638	9							
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					16

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	185	1	291	2	Y	283	284	0			7
							4	4	311	9							
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	250	1	278	2	Y	294	294	0			7
							1	4	323	9							
07	1023	N	745	-0-	-278	-0-	183	1	236	2	Y	296	297	0			6
							326	9									
08	806	N	721	-0-	-85	-0-	203	1	227	2	Y	263	259	0			10
							2	4	289	9							
09	840	N	486	-0-	-354	-0-	236	1	110	2	Y	123	128	0			5
							5	4	135	9							
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	14	1	2915	2	Y	376	380	0			10
							22	4	414	9							
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	33	1	3766	2	Y	481	473	0			18
							529	9									
07	4588	X	4014	-0-	-574	-0-	26	1	3507	2	Y	433	437	0			14
							5	4	476	9							
08	4371	X	3979	-0-	-392	-0-	17	1	3499	2	Y	420	422	0			12
							1	4	462	9							
09	4320	X	2383	-0-	-1937	-0-	10	1	1984	2	Y	254	259	0			7
							110	4	279	9							
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5169	-0-	-814	-0-	21	1	4328	2	Y	715	717	0			18
							33	4	787	9							
06	5610	X	4794	-0-	-816	-0-	35	1	4033	2	Y	660	654	0			24
							726	9									
07	5797	X	4829	-0-	-968	-0-	31	1	4081	2	Y	646	649	0			21
							6	4	711	9							
08	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	20	1	4130	2	Y	634	637	0			18
							1	4	697	9							
09	5010	X	4926	-0-	-84	-0-	21	1	3969	2	Y	650	650	0			18
							221	4	715	9							
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	33	1	3705	2	Y	82	66	1			61
							2	4	90	9							
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	30	1	3612	2	Y	76	94	1			43
							84	9									
07	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	29	1	3696	2	Y	78	64	1			57
							86	9									
08	4030	X	4014	-0-	-16	-0-	35	1	3898	2	Y	73	64	1			66
							1	4	80	9							
09	3900	X	2662	-0-	-1238	-0-	33	1	2566	2	Y	44	63	1			47
							15	4	48	9							
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	31	1	3409	2	Y	85	69	1			64
							2	4	94	9							
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	26	1	3188	2	Y	77	98	1			43
							85	9									
07	4030	X	3386	-0-	-644	-0-	26	1	3274	2	Y	78	64	1			57
							86	9									
08	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	29	1	3241	2	Y	66	64	1			59
							1	4	73	9							
09	3600	X	3215	-0-	-385	-0-	40	1	3092	2	Y	59	57	1			61
							18	4	65	9							
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					61

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
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	25	1	2723	2	Y	93	72	1			69
							2	4	102	9							
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	21	1	2622	2	Y	86	107	1			48
							95	9									
07	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	21	1	2612	2	Y	85	71	1			62
							94	9									
08	2852	X	2722	-0-	-130	-0-	23	1	2607	2	Y	83	70	1			75
							1	4	91	9							
09	2760	X	2560	-0-	-200	-0-	31	1	2435	2	Y	73	72	1			76
							14	4	80	9							
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4926	-0-		-189	-0-		43	1	4793	2	Y	79	63	1			59
									3	4	87	9							
06	4950	X	4827	-0-		-123	-0-		39	1	4705	2	Y	75	92	1			42
									83	9									
07	5115	X	5023	-0-		-92	-0-		39	1	4898	2	Y	78	63	1			57
									86	9									
08	5053	X	4703	-0-		-350	-0-		40	1	4554	2	Y	98	66	1			89
									1	4	108	9							
09	4890	X	4544	-0-		-346	-0-		56	1	4364	2	Y	90	86	1			93
									25	4	99	9							
10	5022	X	NO RPT	-0-		-5022	-0-						Y	NO RPT					93

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6690	-0-		-502	-0-		59	1	6493	2	Y	122	99	1			91
									4	4	134	9							
06	6960	X	6573	-0-		-387	-0-		52	1	6392	2	Y	117	143	1			65
									129	9									
07	7130	X	6535	-0-		-595	-0-		51	1	6357	2	Y	115	96	1			84
									127	9									
08	7068	X	5844	-0-		-1224	-0-		51	1	5691	2	Y	92	93	1			83
									1	4	101	9							
09	6780	X	5913	-0-		-867	-0-		73	1	5712	2	Y	86	80	1			89
									33	4	95	9							
10	6789	X	NO RPT	-0-		-6789	-0-						Y	NO RPT					89

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4982	X	4982	-0-		-0-	-0-		20	1	4125	2	Y	732	733	0			19
									32	4	805	9							
06	4813	X	4813	-0-		-0-	-0-		35	1	4005	2	Y	703	696	0			26
									773	9									
07	5270	X	4854	-0-		-416	-0-		31	1	4059	2	Y	689	692	0			23
									6	4	758	9							
08	5270	X	4890	-0-		-380	-0-		20	1	4123	2	Y	678	682	0			19
									1	4	746	9							
09	4830	X	4614	-0-		-216	-0-		19	1	3678	2	Y	647	648	0			18
									205	4	712	9							
10	4991	X	NO RPT	-0-		-4991	-0-						Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3983	X	3983	-0-		-0-	-0-		17	1	3576	2	Y	329	330	0			8
									28	4	362	9							
06	3868	X	3868	-0-		-0-	-0-		30	1	3488	2	Y	318	314	0			12
									350	9									
07	4123	X	3912	-0-		-211	-0-		27	1	3538	2	Y	311	313	0			10
									5	4	342	9							
08	4123	X	3876	-0-		-247	-0-		17	1	3527	2	Y	301	303	0			8
									1	4	331	9							
09	3990	X	3467	-0-		-523	-0-		15	1	2987	2	Y	272	273	0			7
									166	4	299	9							
10	3999	X	NO RPT	-0-		-3999	-0-						Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	20	1	4229	2	Y	610	610	0			15
							33	4	671	9							
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	34	1	3948	2	Y	565	559	0			21
							622	9									
07	5332	X	4608	-0-	-724	-0-	30	1	3969	2	Y	549	552	0			18
							5	4	604	9							
08	5022	X	4345	-0-	-677	-0-	18	1	3770	2	Y	505	509	0			14
							1	4	556	9							
09	4800	X	3132	-0-	-1668	-0-	13	1	2571	2	Y	368	372	0			10
							143	4	405	9							
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	4991	X	4882	-0-	-109	-0-	40	1	4307	2	Y	451	447	0			32
							39	4	496	9							
06	4830	X	4607	-0-	-223	-0-	38	1	4096	2	Y	425	424	0			33
							5	4	468	9							
07	4774	X	4678	-0-	-96	-0-	56	1	4137	2	Y	422	428	0			27
							21	4	464	9							
08	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	44	1	4131	2	Y	422	427	0			22
							4	4	464	9							
09	4620	X	4324	-0-	-296	-0-	41	1	3511	2	Y	398	398	0			22
							334	4	438	9							
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	2697	N	2648	-0-	-49	-0-	22	1	2338	2	Y	243	241	0			17
							21	4	267	9							
06	2580	N	2487	-0-	-93	-0-	21	1	2211	2	Y	229	228	0			18
							3	4	252	9							
07	2697	X	2545	-0-	-152	-0-	30	1	2253	2	Y	228	232	0			14
							11	4	251	9							
08	2666	X	2532	-0-	-134	-0-	24	1	2253	2	Y	230	232	0			12
							2	4	253	9							
09	2550	X	2457	-0-	-93	-0-	24	1	1995	2	Y	225	224	0			13
							190	4	248	9							
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	28	1	3026	2	Y	350	347	0			25
							28	4	385	9							
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	28	1	3032	2	Y	347	345	0			27
							4	4	382	9							
07	3658	X	3510	-0-	-148	-0-	41	1	3072	2	Y	346	351	0			22
							16	4	381	9							
08	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	33	1	3074	2	Y	347	351	0			18
							3	4	382	9							
09	3510	X	3175	-0-	-335	-0-	30	1	2551	2	Y	319	319	0			18
							243	4	351	9							
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	34	1	3665	2	Y	483	478	0			34
							33	4	531	9							
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	32	1	3459	2	Y	452	451	0			35
							5	4	497	9							
07	4309	X	4057	-0-	-252	-0-	47	1	3498	2	Y	449	456	0			28
							18	4	494	9							
08	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	38	1	3559	2	Y	458	463	0			23
							3	4	504	9							
09	4140	X	3890	-0-	-250	-0-	36	1	3077	2	Y	440	438	0			25
							293	4	484	9							
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	2232	N	1960	-0-	-272	-0-	15	1	1663	2	Y	243	244	0			17
							15	4	267	9							
06	2370	N	2172	-0-	-198	-0-	17	1	1856	2	Y	270	266	0			21
							2	4	297	9							
07	2449	X	2194	-0-	-255	-0-	25	1	1866	2	Y	267	271	0			17
							9	4	294	9							
08	2449	X	2154	-0-	-295	-0-	20	1	1843	2	Y	263	267	0			13
							2	4	289	9							
09	2250	X	2050	-0-	-200	-0-	19	1	1600	2	Y	254	253	0			14
							152	4	279	9							
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	23	1	4764	2	Y	692	695	0			18
							37	4	761	9							
06	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	41	1	4651	2	Y	669	662	0			25
							736	9									
07	5983	X	5570	-0-	-413	-0-	36	1	4793	2	Y	667	670	0			22
							7	4	734	9							
08	5983	X	5613	-0-	-370	-0-	23	1	4866	2	Y	656	660	0			18
							2	4	722	9							
09	5790	X	5706	-0-	-84	-0-	24	1	4681	2	Y	674	674	0			18
							260	4	741	9							
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4911	-0-	-328	-0-	20	1	4174	2	Y	623	624	0			16
							32	4	685	9							
06	5070	X	4741	-0-	-329	-0-	35	1	4049	2	Y	597	591	0			22
							657	9									
07	5084	X	4841	-0-	-243	-0-	31	1	4152	2	Y	593	595	0			20
							6	4	652	9							
08	5022	X	4779	-0-	-243	-0-	20	1	4130	2	Y	571	575	0			16
							1	4	628	9							
09	4770	X	4545	-0-	-225	-0-	19	1	3715	2	Y	549	550	0			15
							207	4	604	9							
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	21	1	4276	2	Y	544	545	0			14
							33	4	598	9							
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	37	1	4217	2	Y	532	526	0			20
							585	9									
07	5115	X	4901	-0-	-214	-0-	32	1	4289	2	Y	522	525	0			17
							6	4	574	9							
08	5084	X	4846	-0-	-238	-0-	20	1	4271	2	Y	504	507	0			14
							1	4	554	9							
09	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	19	1	3709	2	Y	468	469	0			13
							206	4	515	9							
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	22	1	4611	2	Y	679	681	0			17
							36	4	747	9							
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	39	1	4479	2	Y	654	647	0			24
							719	9									
07	5673	X	5308	-0-	-365	-0-	34	1	4561	2	Y	643	646	0			21
							6	4	707	9							
08	5518	X	5234	-0-	-284	-0-	22	1	4530	2	Y	619	623	0			17
							1	4	681	9							
09	5250	X	4763	-0-	-487	-0-	20	1	3899	2	Y	570	571	0			16
							217	4	627	9							
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	6572	X	6495	-0-	-77	-0-	27	1	5589	2	Y	760	762	0			19
							43	4	836	9							
06	6360	X	6290	-0-	-70	-0-	47	1	5438	2	Y	732	724	0			27
							805	9									
07	6975	X	6394	-0-	-581	-0-	42	1	5549	2	Y	723	726	0			24
							8	4	795	9							
08	6634	X	6294	-0-	-340	-0-	26	1	5503	2	Y	694	698	0			20
							2	4	763	9							
09	6300	X	6028	-0-	-272	-0-	26	1	4987	2	Y	671	673	0			18
							277	4	738	9							
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	49	1	6142	2	Y	723	734	0			36
							795	9									
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	92	1	5570	2	Y	664	648	0			52
							730	9									
07	6727	X	6303	-0-	-424	-0-	57	1	5495	2	Y	674	691	0			35
							10	4	741	9							
08	6975	X	6066	-0-	-909	-0-	59	1	5325	2	Y	620	620	0			35
							682	9									
09	6750	X	5096	-0-	-1654	-0-	60	1	4231	2	Y	511	522	0			24
							243	4	562	9							
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	36	1	4562	2	Y	525	539	0			26
							578	9									
06	4770	X	4729	-0-	-41	-0-	68	1	4131	2	Y	482	470	0			38
							530	9									
07	7099	X	5306	-0-	-1793	-0-	48	1	4638	2	Y	556	565	0			29
							8	4	612	9							
08	7099	X	5627	-0-	-1472	-0-	55	1	4952	2	Y	564	561	0			32
							620	9									
09	5460	X	5399	-0-	-61	-0-	64	1	4493	2	Y	531	538	0			25
							258	4	584	9							
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	44	1	5531	2	Y	631	642	0			32
							694	9									
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	82	1	4934	2	Y	569	556	0			45
							626	9									
07	6107	X	5420	-0-	-687	-0-	49	1	4743	2	Y	563	578	0			30
							9	4	619	9							
08	6262	X	4815	-0-	-1447	-0-	47	1	4243	2	Y	477	480	0			27
							525	9									
09	6060	X	3994	-0-	-2066	-0-	47	1	3327	2	Y	390	398	0			19
							191	4	429	9							
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	39	1	4937	2	Y	697	715	0			35
							767	9									
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	64	1	3887	2	Y	555	547	0			43
							611	9									
07	6262	X	4595	-0-	-1667	-0-	41	1	3913	2	Y	576	589	0			30
							7	4	634	9							
08	6262	X	5916	-0-	-346	-0-	57	1	5080	2	Y	708	698	0			40
							779	9									
09	6060	X	5050	-0-	-1010	-0-	59	1	4103	2	Y	594	606	0			28
							235	4	653	9							
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	6572	X	4472	-0-	-2100	-0-	30	1	3763	2	Y	617	632	0			31
							679	9									
06	4830	X	4350	-0-	-480	-0-	60	1	3628	2	Y	602	586	0			47
							662	9									
07	4991	X	4297	-0-	-694	-0-	37	1	3581	2	Y	611	626	0			32
							7	4	672	9							
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	47	1	4217	2	Y	682	676	0			38
							750	9									
09	4680	X	3304	-0-	-1376	-0-	38	1	2628	2	Y	443	460	0			21
							151	4	487	9							
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5017	-0-	-470	-0-	35	1	4382	2	Y	545	553	0			27
							600	9									
06	5400	X	5062	-0-	-338	-0-	73	1	4382	2	Y	552	536	0			43
							607	9									
07	5611	X	4900	-0-	-711	-0-	44	1	4242	2	Y	551	565	0			29
							8	4	606	9							
08	5611	X	4950	-0-	-661	-0-	48	1	4318	2	Y	531	530	0			30
							584	9									
09	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	60	1	4206	2	Y	538	542	0			26
							241	4	592	9							
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	55	1	6859	2	Y	894	913	0			45
							983	9									
06	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	111	1	6702	2	Y	883	859	0			69
							971	9									
07	8711	X	7841	-0-	-870	-0-	70	1	6751	2	Y	916	937	0			48
							12	4	1008	9							
08	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	83	1	7465	2	Y	960	954	0			54
							1056	9									
09	7860	X	6100	-0-	-1760	-0-	71	1	5005	2	Y	670	692	0			32
							287	4	737	9							
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	237	1	3084	2	Y	499	489	0			20
							72	4	549	9							
06	3720	X	2946	-0-	-774	-0-	152	1	2401	2	Y	348	359	0			9
							10	4	383	9							
07	4619	X	3529	-0-	-1090	-0-	265	1	2773	2	Y	418	416	0			11
							31	4	460	9							
08	4619	X	3516	-0-	-1103	-0-	157	1	2823	2	Y	436	433	0			14
							56	4	480	9							
09	4470	X	2954	-0-	-1516	-0-	144	1	2364	2	Y	378	381	0			11
							30	4	416	9							
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	389	1	3386	2	Y	685	660	0			28
							79	4	754	9							
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	221	1	3421	2	Y	618	629	0			17
							14	4	680	9							
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	313	1	3515	2	Y	660	659	0			18
							39	4	726	9							
08	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	247	1	3466	2	Y	667	664	0			21
							69	4	734	9							
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	256	1	3450	2	Y	688	689	0			20
							44	4	757	9							
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3386	-0-	286	286	199	1	2388	2	Y	676	659	0			27
							55	4	744	9							
06	2896	N	2610	-0-	-286	-0-	143	1	1923	2	Y	487	501	0			13
							8	4	536	9							
07	2945	X	2766	-0-	-179	-0-	272	1	1955	2	Y	470	470	0			13
							22	4	517	9							
08	3379	X	2882	-0-	-497	-0-	193	1	2083	2	Y	514	510	0			17
							41	4	565	9							
09	3270	X	2459	-0-	-811	-0-	185	1	1759	2	Y	448	452	0			13
							22	4	493	9							
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	3968	X	3451	-0-	-517	-0-	212	1	2610	2	Y	516	503	0			21
							61	4	568	9							
06	3840	X	3200	-0-	-640	-0-	191	1	2512	2	Y	443	452	0			12
							10	4	487	9							
07	4092	X	3333	-0-	-759	-0-	329	1	2477	2	Y	454	454	0			12
							28	4	499	9							
08	4061	X	3543	-0-	-518	-0-	196	1	2728	2	Y	514	509	0			17
							54	4	565	9							
09	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	182	1	2549	2	Y	495	498	0			14
							32	4	545	9							
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	225	1	2968	2	Y	482	471	0			19
							69	4	530	9							
06	3780	X	2896	-0-	-884	-0-	151	1	2358	2	Y	343	353	0			9
							10	4	377	9							
07	3906	X	3413	-0-	-493	-0-	285	1	2639	2	Y	418	416	0			11
							29	4	460	9							
08	3906	X	3425	-0-	-481	-0-	195	1	2654	2	Y	475	471	0			15
							53	4	523	9							
09	3660	X	3543	-0-	-117	-0-	187	1	2759	2	Y	511	511	0			15
							35	4	562	9							
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	4464	X	1768	-0-	-2696	-0-	355	1	1081	2	Y	279	272	0			11
							25	4	307	9							
06	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	169	1	1404	2	Y	324	326	0			9
							6	4	356	9							
07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	268	1	1872	2	Y	448	445	0			12
							21	4	493	9							
08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	168	1	1819	2	Y	472	469	0			15
							36	4	519	9							
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	150	1	1671	2	Y	451	453	0			13
							21	4	496	9							
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4805	X	4364	-0-	-441	-0-	255	1	3535	2	Y	447	434	0			18
							82	4	492	9							
06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	160	1	4205	2	Y	476	481	0			13
							17	4	524	9							
07	4278	X	3149	-0-	-1129	-0-	285	1	2511	2	Y	295	300	0			8
							28	4	325	9							
08	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	310	1	4002	2	Y	586	575	0			19
							79	4	645	9							
09	4920	X	4522	-0-	-398	-0-	256	1	3524	2	Y	634	635	0			18
							45	4	697	9							
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	4464	X	3764	-0-	-700	-0-	300	1	2943	2	Y	412	401	0			17
							68	4	453	9							
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	174	1	3233	2	Y	404	410	0			11
							13	4	444	9							
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	374	1	3507	2	Y	456	455	0			12
							39	4	502	9							
08	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	218	1	2695	2	Y	640	631	0			21
							54	4	704	9							
09	3870	X	3386	-0-	-484	-0-	199	1	2443	2	Y	648	650	0			19
							31	4	713	9							
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	218	1	3857	2	Y	488	475	0			20
							90	4	537	9							
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	148	1	3693	2	Y	417	426	0			11
							15	4	459	9							
07	3968	X	3849	-0-	-119	-0-	296	1	3110	2	Y	371	372	0			10
							35	4	408	9							
08	4712	X	3591	-0-	-1121	-0-	200	1	2928	2	Y	368	366	0			12
							58	4	405	9							
09	4560	X	3920	-0-	-640	-0-	198	1	3221	2	Y	418	418	0			12
							41	4	460	9							
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	376	1	3380	2	Y	494	475	0			20
							78	4	543	9							
06	2550	X	2420	-0-	-130	-0-	113	1	2010	2	Y	263	276	0			7
							8	4	289	9							
07	2635	X	2624	-0-	-11	-0-	326	1	1980	2	Y	269	269	0			7
							22	4	296	9							
08	4371	X	3346	-0-	-1025	-0-	259	1	2631	2	Y	367	362	0			12
							52	4	404	9							
09	4230	X	2294	-0-	-1936	-0-	191	1	1795	2	Y	259	263	0			8
							23	4	285	9							
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	188	1	2611	2	Y	319	310	0			13
							61	4	351	9							
06	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	142	1	2418	2	Y	263	269	0			7
							10	4	289	9							
07	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	272	1	2272	2	Y	257	257	0			7
							25	4	283	9							
08	3224	X	2700	-0-	-524	-0-	229	1	2153	2	Y	250	249	0			8
							43	4	275	9							
09	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	218	1	2316	2	Y	278	278	0			8
							29	4	306	9							
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	8	1	2317	2	Y	140	148	0			13
							154	9									
06	2250	N	1949	-0-	-301	-0-	7	1	1825	2	Y	106	108	0			11
							117	9									
07	2604	X	361	-0-	-2243	-0-	1	1	339	2	Y	18	26	0			3
							1	4	20	9							
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	8	1	3084	2	Y	148	133	0			18
							163	9									
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	7	1	2258	2	Y	103	106	0			15
							42	4	113	9							
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	13	1	4044	2	Y	256	267	0			24
							282	9									
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	14	1	3944	2	Y	238	238	0			24
							262	9									
07	5270	X	4112	-0-	-1158	-0-	14	1	3856	2	Y	212	206	0			30
							9	4	233	9							
08	5270	X	3791	-0-	-1479	-0-	10	1	3583	2	Y	180	188	0			22
							198	9									
09	4230	X	3741	-0-	-489	-0-	12	1	3482	2	Y	166	164	0			24
							64	4	183	9							
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	12	1	3510	2	Y	136	142	0			13
							150	9									
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	12	1	3334	2	Y	123	124	0			12
							135	9									
07	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	12	1	3244	2	Y	109	106	0			15
							8	4	120	9							
08	3627	X	3298	-0-	-329	-0-	9	1	3180	2	Y	99	102	0			12
							109	9									
09	3480	X	3193	-0-	-287	-0-	10	1	3029	2	Y	89	88	0			13
							56	4	98	9							
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	8494	X	7655	-0-	-839	-0-	24 569	1 9	7062	2	Y	517	547	0			48
06	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	28 601	1 9	7832	2	Y	546	539	0			55
07	8401	X	7739	-0-	-662	-0-	27 18	1 4	7192 502	2 9	Y	456	447	0			64
08	8401	X	7355	-0-	-1046	-0-	19 442	1 9	6894	2	Y	402	417	0			49
09	8460	X	7141	-0-	-1319	-0-	22 122	1 4	6597 400	2 9	Y	364	360	0			53
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	20 579	1 9	6036	2	Y	526	551	0			49
06	6720	X	5326	-0-	-1394	-0-	17 444	1 9	4865	2	Y	404	412	0			41
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
08	6944	X	4927	-0-	-2017	-0-	12 349	1 9	4566	2	Y	317	278	0			39
09	5340	X	4082	-0-	-1258	-0-	12 69	1 4	3731 270	2 9	Y	245	248	0			36
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	15 329	1 9	4462	2	Y	299	313	0			28
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	15 299	1 9	4262	2	Y	272	273	0			27
07	5146	X	80	-0-	-5066	-0-	74	2	6	9	Y	5	31	0			1
08	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	17 376	1 9	6417	2	Y	342	301	0			42
09	4590	X	4139	-0-	-451	-0-	13 71	1 4	3842 213	2 9	Y	194	208	0			28
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5879	-0-	-104	-0-	19 301	1 9	5559	2	Y	274	286	0			26
06	5790	X	3334	-0-	-2456	-0-	11 163	1 9	3160	2	Y	148	159	0			15
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
08	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	20 323	1 9	7496	2	Y	294	258	0			36
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	15 84	1 4	4568 187	2 9	Y	170	181	0			25
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5704	X	5451	-0-	-253	-0-	50	1	4827	2	Y	521	513	0			31
							1	4	573	9							
06	5640	X	5275	-0-	-365	-0-	40	1	4714	2	Y	473	465	0			39
							1	4	520	9							
07	5828	X	5374	-0-	-454	-0-	40	1	4789	2	Y	495	513	0			21
							545	9									
08	5828	X	5222	-0-	-606	-0-	35	1	4663	2	Y	476	467	0			30
							524	9									
09	5280	X	4930	-0-	-350	-0-	30	1	3863	2	Y	461	459	0			32
							530	4	507	9							
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	7626	X	7497	-0-	-129	-0-	68	1	6598	2	Y	754	742	0			45
							2	4	829	9							
06	7170	X	7000	-0-	-170	-0-	53	1	6219	2	Y	661	651	0			55
							1	4	727	9							
07	7409	X	7005	-0-	-404	-0-	52	1	6207	2	Y	678	705	0			28
							746	9									
08	7502	X	7048	-0-	-454	-0-	47	1	6256	2	Y	677	663	0			42
							745	9									
09	7260	X	6714	-0-	-546	-0-	40	1	5229	2	Y	662	658	0			46
							717	4	728	9							
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	7130	X	4672	-0-	-2458	-0-	42	1	4123	2	Y	460	464	0			28
							1	4	506	9							
06	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	59	1	6934	2	Y	719	687	0			60
							1	4	791	9							
07	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	55	1	6530	2	Y	696	727	0			29
							766	9									
08	7161	X	7134	-0-	-27	-0-	48	1	6348	2	Y	671	658	0			42
							738	9									
09	6930	X	6698	-0-	-232	-0-	40	1	5231	2	Y	645	642	0			45
							717	4	710	9							
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	60	1	5884	2	Y	633	623	0			38
							2	4	696	9							
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	48	1	5652	2	Y	565	556	0			47
							1	4	622	9							
07	6541	X	6404	-0-	-137	-0-	48	1	5711	2	Y	586	609	0			24
							645	9									
08	6634	X	6340	-0-	-294	-0-	42	1	5663	2	Y	577	565	0			36
							635	9									
09	6420	X	5970	-0-	-450	-0-	36	1	4679	2	Y	557	554	0			39
							642	4	613	9							
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	8587	X	8070	-0-	-517	-0-	74	1	7206	2	Y	716	706	0			43
							2	4	788	9							
06	7920	X	7756	-0-	-164	-0-	60	1	6985	2	Y	645	634	0			54
							1	4	710	9							
07	8246	X	7964	-0-	-282	-0-	60	1	7157	2	Y	679	705	0			28
							747	9									
08	8246	X	7896	-0-	-350	-0-	53	1	7107	2	Y	669	655	0			42
							736	9									
09	7980	X	7484	-0-	-496	-0-	46	1	5913	2	Y	649	646	0			45
							811	4	714	9							
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	7595	X	7235	-0-	-360	-0-	31	1	6275	2	Y	823	801	1			81
							24	4	905	9							
06	7320	X	6604	-0-	-716	-0-	45	1	5727	2	Y	738	768	1			51
							20	4	812	9							
07	7564	X	7002	-0-	-562	-0-	26	1	6072	2	Y	797	792	1			56
							27	4	877	9							
08	7440	X	7202	-0-	-238	-0-	69	1	6235	2	Y	794	787	1			63
							25	4	873	9							
09	6990	X	5493	-0-	-1497	-0-	18	1	4498	2	Y	584	603	1			44
							335	4	642	9							
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	6913	X	6803	-0-	-110	-0-	61	1	5958	2	Y	711	699	0			43
							2	4	782	9							
06	6690	X	6421	-0-	-269	-0-	48	1	5680	2	Y	629	620	0			52
							1	4	692	9							
07	7130	X	6595	-0-	-535	-0-	49	1	5816	2	Y	664	688	0			28
							730	9									
08	7068	X	6498	-0-	-570	-0-	43	1	5741	2	Y	649	636	0			41
							714	9									
09	6570	X	6287	-0-	-283	-0-	38	1	4874	2	Y	643	639	0			45
							668	4	707	9							
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	3596	X	2549	-0-	-1047	-0-	109	1	1927	2	Y	340	344	0			21
							139	4	374	9							
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	102	1	1860	2	Y	312	314	0			19
							343	9									
07	2976	X	2349	-0-	-627	-0-	109	1	1891	2	Y	317	319	0			17
							349	9									
08	2976	X	2440	-0-	-536	-0-	119	1	1970	2	Y	319	312	0			24
							351	9									
09	2880	X	2089	-0-	-791	-0-	117	1	1567	2	Y	296	298	0			22
							79	4	326	9							
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	159	1	3393	2	Y	384	385	0			23
							244	4	422	9							
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	145	1	3334	2	Y	361	362	0			22
							397	9									
07	4247	X	3997	-0-	-250	-0-	160	1	3430	2	Y	370	372	0			20
							407	9									
08	4247	X	4073	-0-	-174	-0-	188	1	3486	2	Y	363	356	0			27
							399	9									
09	4110	X	3853	-0-	-257	-0-	191	1	3092	2	Y	376	375	0			28
							156	4	414	9							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	83	1	4296	2	Y	369	370	0			23
							309	4	406	9							
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	76	1	4231	2	Y	347	349	0			21
							382	9									
07	5208	X	4820	-0-	-388	-0-	83	1	4345	2	Y	356	358	0			19
							392	9									
08	5208	X	4651	-0-	-557	-0-	91	1	4196	2	Y	331	326	0			24
							364	9									
09	5040	X	4371	-0-	-669	-0-	99	1	3708	2	Y	343	341	0			26
							187	4	377	9							
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	187	1	3408	2	Y	605	608	0			37
							245	4	666	9							
06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	178	1	3571	2	Y	606	606	0			37
							667	9									
07	4681	X	4327	-0-	-354	-0-	189	1	3488	2	Y	591	596	0			32
							650	9									
08	4681	X	4040	-0-	-641	-0-	202	1	3254	2	Y	531	524	0			39
							584	9									
09	4530	X	3690	-0-	-840	-0-	201	1	2768	2	Y	529	528	0			40
							139	4	582	9							
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	22	1	4463	2	Y	632	618	1			62
							17	4	695	9							
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	34	1	4309	2	Y	600	620	1			42
							15	4	660	9							
07	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	19	1	4376	2	Y	619	618	1			43
							19	4	681	9							
08	5394	X	5133	-0-	-261	-0-	49	1	4400	2	Y	605	600	1			48
							18	4	666	9							
09	5220	X	5167	-0-	-53	-0-	17	1	4192	2	Y	587	591	1			44
							312	4	646	9							
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4588	X	4532	-0-	-56	-0-	19	1	3938	2	Y	509	497	1			50
							15	4	560	9							
06	4440	X	4380	-0-	-60	-0-	30	1	3804	2	Y	484	500	1			34
							14	4	532	9							
07	4681	X	4388	-0-	-293	-0-	17	1	3813	2	Y	492	492	1			34
							17	4	541	9							
08	4619	X	4464	-0-	-155	-0-	43	1	3869	2	Y	487	482	1			39
							16	4	536	9							
09	4470	X	3959	-0-	-511	-0-	13	1	3247	2	Y	415	423	1			31
							242	4	457	9							
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	37	1	7534	2	Y	698	684	1			68
							29	4	768	9							
06	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	59	1	7539	2	Y	689	709	1			48
							27	4	758	9							
07	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	34	1	7751	2	Y	719	717	1			50
							35	4	791	9							
08	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	85	1	7648	2	Y	690	685	1			55
							31	4	759	9							
09	8160	X	7917	-0-	-243	-0-	27	1	6712	2	Y	616	625	1			46
							500	4	678	9							
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	156	1	2731	2	Y	416	421	0			25
							197	4	458	9							
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	145	1	2637	2	Y	385	386	0			24
							424	9									
07	4061	X	3199	-0-	-862	-0-	155	1	2625	2	Y	381	384	0			21
							419	9									
08	4061	X	2717	-0-	-1344	-0-	156	1	2220	2	Y	310	308	0			23
							341	9									
09	3930	X	3040	-0-	-890	-0-	153	1	2347	2	Y	384	378	0			29
							118	4	422	9							
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	124	1	3013	2	Y	396	399	0			24
							217	4	436	9							
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	146	1	3070	2	Y	387	387	0			24
							426	9									
07	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	158	1	3268	2	Y	410	412	0			22
							451	9									
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	173	1	3442	2	Y	417	408	0			31
							459	9									
09	3870	X	3868	-0-	-2	-0-	175	1	3063	2	Y	433	431	0			33
							154	4	476	9							
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4341	-0-	-61	-0-	212	1	3418	2	Y	423	426	0			26
							246	4	465	9							
06	4200	X	4097	-0-	-103	-0-	202	1	3446	2	Y	408	409	0			25
							449	9									
07	4743	X	4302	-0-	-441	-0-	217	1	3615	2	Y	427	429	0			23
							470	9									
08	4743	X	4054	-0-	-689	-0-	232	1	3396	2	Y	387	381	0			29
							426	9									
09	4590	X	3910	-0-	-680	-0-	232	1	3073	2	Y	409	407	0			31
							155	4	450	9							
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					31

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	71	1	2268	2	Y	323	328	0			14
							3	4	355	9							
06	2910	X	2552	-0-	-358	-0-	55	1	2193	2	Y	276	262	0	16	1	12
							304	9									
07	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	61	1	2356	2	Y	299	297	0			14
							329	9									
08	3131	X	2616	-0-	-515	-0-	53	1	2263	2	Y	273	263	0			24
							300	9									
09	2820	X	2404	-0-	-416	-0-	47	1	2013	2	Y	242	238	0			28
							78	4	266	9							
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					28

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	84	1	2770	2	Y	258	263	0			11
							4	4	284	9							
06	2970	X	2750	-0-	-220	-0-	60	1	2467	2	Y	203	193	0	12	1	9
							223	9									
07	3565	X	2825	-0-	-740	-0-	65	1	2530	2	Y	209	208	0			10
							230	9									
08	3565	X	3033	-0-	-532	-0-	64	1	2732	2	Y	215	206	0			19
							237	9									
09	3450	X	2731	-0-	-719	-0-	55	1	2379	2	Y	186	184	0			21
							92	4	205	9							
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	80	1	2533	2	Y	163	165	0			7
							4	4	179	9							
06	2640	N	2464	-0-	-176	-0-	57	1	2264	2	Y	130	123	0	8	1	6
							143	9									
07	2728	X	2515	-0-	-213	-0-	61	1	2309	2	Y	132	132	0			6
							145	9									
08	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	50	1	2108	2	Y	115	111	0			10
							127	9									
09	2700	X	2053	-0-	-647	-0-	44	1	1829	2	Y	99	98	0			11
							71	4	109	9							
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	45	1	832	2	Y	165	165	0			7
							1	4	182	9							
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	31	1	791	2	Y	139	132	0	8	1	6
							153	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	40	1	1369	2	Y	242	237	0			11
							266	9									
08	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	58	1	2445	2	Y	410	386	0			35
							451	9									
09	3000	N	3011	-0-	11	11	56	1	2416	2	Y	405	394	0			46
							93	4	446	9							
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	21	1	3176	2	Y	304	303	0			19
							229	4	334	9							
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	20	1	3243	2	Y	296	297	0			18
							326	9									
07	3658	X	3374	-0-	-284	-0-	32	1	3037	2	Y	277	280	0			15
							305	9									
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	80	1	3387	2	Y	297	290	0			22
							327	9									
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	94	1	3089	2	Y	317	315	0			24
							156	4	349	9							
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	334	1	5070	2	Y	563	557	0			48
							365	4	619	9							
06	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	312	1	5256	2	Y	569	579	0			38
							626	9									
07	7006	X	6718	-0-	-288	-0-	329	1	5730	2	Y	599	592	0			45
							659	9									
08	6572	X	6401	-0-	-171	-0-	286	1	5490	2	Y	568	590	0			23
							625	9									
09	6360	X	4444	-0-	-1916	-0-	122	1	3760	2	Y	396	389	0			30
							126	4	436	9							
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	376	1	4165	2	Y	580	574	0			49
							300	4	638	9							
06	5610	X	4478	-0-	-1132	-0-	326	1	3613	2	Y	490	507	0			32
							539	9									
07	5797	X	4821	-0-	-976	-0-	336	1	3918	2	Y	515	508	0			39
							567	9									
08	5797	X	4742	-0-	-1055	-0-	318	1	3872	2	Y	502	521	0			20
							552	9									
09	5400	X	4146	-0-	-1254	-0-	175	1	3368	2	Y	445	432	0			33
							113	4	490	9							
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	319	1	3357	2	Y	413	407	0			35
							242	4	454	9							
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	272	1	2625	2	Y	315	329	0			21
							347	9									
07	4185	X	3211	-0-	-974	-0-	275	1	2604	2	Y	302	300	0			23
							332	9									
08	4371	X	3130	-0-	-1241	-0-	262	1	2547	2	Y	292	303	0			12
							321	9									
09	4230	X	2737	-0-	-1493	-0-	159	1	2219	2	Y	259	252	0			19
							74	4	285	9							
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					19

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	126	1	5573	2	Y	305	305	0			13
							8	4	336	9							
06	5340	X	4479	-0-	-861	-0-	84	1	4172	2	Y	202	194	0	12	1	9
							1	4	222	9							
07	5518	X	4202	-0-	-1316	-0-	92	1	3901	2	Y	190	190	0			9
							209	9									
08	6045	X	3414	-0-	-2631	-0-	74	1	3178	2	Y	147	143	0			13
							162	9									
09	5850	X	3150	-0-	-2700	-0-	63	1	2833	2	Y	131	129	0			15
							110	4	144	9							
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	45	1	1346	2	Y	201	198	0			9
							2	4	221	9							
06	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	40	1	1771	2	Y	232	218	0	13	1	10
							255	9									
07	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	39	1	1529	2	Y	203	204	0			9
							223	9									
08	1612	X	1510	-0-	-102	-0-	31	1	1299	2	Y	164	159	0			14
							180	9									
09	2070	X	1421	-0-	-649	-0-	28	1	1183	2	Y	149	146	0			17
							46	4	164	9							
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	45	1	1277	2	Y	202	204	0			9
							2	4	222	9							
06	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	34	1	1225	2	Y	170	162	0	10	1	7
							187	9									
07	1581	N	1252	-0-	-329	-0-	31	1	1057	2	Y	149	149	0			7
							164	9									
08	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	27	1	1118	2	Y	149	143	0			13
							164	9									
09	1440	N	1259	-0-	-181	-0-	27	1	1039	2	Y	139	136	0			16
							40	4	153	9							
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	280	-0-	-3812	-0-	280	1			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3583	-0-	-377	-0-	300	1	3173	2	Y	100	93	0			7
							110	9									
07	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	294	1	1686	2	Y	51	54	0			4
							56	9									
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	298	1	2408	2	Y	72	73	0			3
							79	9									
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	175	1	2984	2	Y	92	88	0			7
							100	4	101	9							
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					7

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	12758	-0-	-1409	-0-	27	1	12462	2	Y	244	272	1			36
							1	4	268	9							
06	12690	X	10103	-0-	-2587	-0-	23	1	9818	2	Y	206	197	1			45
							35	4	227	9							
07	13020	X	9293	-0-	-3727	-0-	21	1	9034	2	Y	184	197	1			32
							36	4	202	9							
08	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	28	1	13161	2	Y	259	242	1			49
							16	4	285	9							
09	12420	X	11886	-0-	-534	-0-	30	1	11585	2	Y	232	224	1			57
							16	4	255	9							
10	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					57

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	8	1	3905	2	Y	92	79	1			13
							101	9									
06	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	15	1	6326	2	Y	71	69	1			15
							23	4	78	9							
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	13	1	5836	2	Y	144	134	1			25
							23	4	158	9							
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	10	1	4518	2	Y	139	138	1			26
							5	4	153	9							
09	6450	X	5334	-0-	-1116	-0-	14	1	5136	2	Y	161	147	1			40
							7	4	177	9							
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	29	1	18813	2	Y	517	544	1			11
							49	4	569	9							
06	20511	X	20511	-0-	-0-	-0-	9	1	19831	2	Y	608	594	1			25
							2	4	669	9							
07	20568	X	20568	-0-	-0-	-0-	4	1	19872	2	Y	596	591	1			30
							36	4	656	9							
08	20212	X	18956	-0-	-1256	-0-	3	1	18300	2	Y	543	547	1			26
							56	4	597	9							
09	20520	X	16482	-0-	-4038	-0-	75	1	15890	2	Y	449	429	1			46
							23	4	494	9							
10	21204	X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					Y	NO RPT					46

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2795	-0-	-584	-0-	74	1	2564	2	Y	60	135	0			14
							91	4	66	9							
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	51	1	3195	2	Y	66	63	0			17
							117	4	73	9							
07	3875	X	3679	-0-	-196	-0-	24	1	3522	2	Y	77	68	0			26
							48	4	85	9							
08	3875	X	3129	-0-	-746	-0-	42	1	2821	2	Y	166	141	0			51
							83	4	183	9							
09	3570	X	2796	-0-	-774	-0-	17	1	2586	2	Y	145	133	0			63
							33	4	160	9							
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					63

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 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
05	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	45	1	1569	2	Y	116	227	0			27
							56	4	128	9							
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	27	1	1703	2	Y	116	114	0			29
							63	4	128	9							
07	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	11	1	1635	2	Y	117	107	0			39
							22	4	129	9							
08	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	24	1	1597	2	Y	99	108	0			30
							47	4	109	9							
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	12	1	1913	2	Y	111	93	0			48
							24	4	122	9							
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	389	1	145	4	Y	209	178	1			247
							230	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	553	1	4	4	Y	285	281	1			251
							314	9									
07	992	X	750	-0-	-242	-0-	535	1	4	4	Y	192	161	1			282
							211	9									
08	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	404	1	640	4	Y	175	316	1			141
							193	9									
09	960	X	759	-0-	-201	-0-	449	1	56	4	Y	231	139	1			233
							254	9									
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					233

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
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	402	1	157	4	Y	48	3	1			48
							53	9									
06	660	X	261	-0-	-399	-0-	242	1	1	4	Y	16	50	1			14
							18	9									
07	682	X	286	-0-	-396	-0-	265	1	2	4	Y	17	9	1			22
							19	9									
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	279	1	620	4	Y	36	29	1			29
							40	9									
09	600	X	363	-0-	-237	-0-	283	1	41	4	Y	35	28	1			36
							39	9									
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	460	1	192	4	Y	28	5	1			29
							31	9									
06	540	X	408	-0-	-132	-0-	382	1	3	4	Y	21	32	1			18
							23	9									
07	558	X	300	-0-	-258	-0-	292	1	1	4	Y	6	11	1			13
							7	9									
08	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	342	1	691	4	Y	20	17	1			16
							22	9									
09	660	X	469	-0-	-191	-0-	381	1	60	4	Y	25	15	1			26
							28	9									
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	30	1	4760	2	Y	89	124	1			11
							8	4	98	9							
06	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	101	1	16326	2	Y	307	266	1			52
							38	4	338	9							
07	13950	X	12898	-0-	-1052	-0-	88	1	12538	2	Y	238	252	1			38
							10	4	262	9							
08	13950	X	12439	-0-	-1511	-0-	81	1	12099	2	Y	231	237	1			32
							5	4	254	9							
09	16800	X	12030	-0-	-4770	-0-	71	1	11622	2	Y	217	206	1			43
							98	4	239	9							
10	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1550	N	921	-0-	-629	-0-	56 20	1 9	845	2	Y	18	5	0	14	1	2
06	930	N	646	-0-	-284	-0-	44 1	1 4	580 21	2 9	Y	19	18	0			3
07	1581	X	1205	-0-	-376	-0-	67 1	1 4	1113 24	2 9	Y	22	22	0			3
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	77 22	1 9	1086	2	Y	20	20	0			3
09	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	78 41	1 4	1172 20	2 9	Y	18	18	0			3
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	254 153	1 9	4524	2	Y	139	138	0			2
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	244 2	1 4	4534 146	2 9	Y	133	133	0			2
07	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	260 14	1 4	4948 153	2 9	Y	139	139	0			2
08	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	269 21	1 4	4899 144	2 9	Y	131	126	0	6	1	1
09	4920	X	4722	-0-	-198	-0-	207 299	1 4	4028 188	2 9	Y	171	167	0			5
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	232 8	1 4	4450 837	2 9	Y	761	765	0			68
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	219 4	1 4	4226 740	2 9	Y	673	680	0			61
07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	228 4	1 4	4442 788	2 9	Y	716	706	0			71
08	5518	X	5374	-0-	-144	-0-	206 799	1 9	4369	2	Y	726	752	0			45
09	5340	X	4601	-0-	-739	-0-	194 633	1 4	3040 734	2 9	Y	667	665	0			47
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	225 7	1 4	3833 717	2 9	Y	652	655	0			58
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	209 3	1 4	3703 648	2 9	Y	589	593	0			54
07	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	212 4	1 4	3739 660	2 9	Y	600	595	0			59
08	4774	X	4351	-0-	-423	-0-	204 640	1 9	3507	2	Y	582	605	0			36
09	4620	X	4129	-0-	-491	-0-	253 557	1 4	2675 644	2 9	Y	585	580	0			41
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4433	X	3264	-0-	-1169	-0-	173	1	2655	2	Y	392	400	0			35
							5	4	431	9							
06	4290	X	3145	-0-	-1145	-0-	145	1	2603	2	Y	359	361	0			33
							2	4	395	9							
07	4557	X	3758	-0-	-799	-0-	271	1	3021	2	Y	421	412	0			42
							3	4	463	9							
08	4557	X	3517	-0-	-1040	-0-	204	1	2861	2	Y	411	427	0			26
							452	9									
09	3480	X	3123	-0-	-357	-0-	173	1	2083	2	Y	394	392	0			28
							434	4	433	9							
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	189	1	4667	2	Y	632	635	0			56
							8	4	695	9							
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	183	1	4409	2	Y	558	563	0			51
							4	4	614	9							
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	191	1	4603	2	Y	588	581	0			58
							4	4	647	9							
08	5549	X	5248	-0-	-301	-0-	169	1	4434	2	Y	586	607	0			37
							645	9									
09	5370	X	4744	-0-	-626	-0-	161	1	3275	2	Y	569	566	0			40
							682	4	626	9							
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	21	1	136	2	Y	45	69	1			40
							42	4	50	9							
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	109	1	435	2	Y	80	57	1			63
							1	4	88	9							
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	43	1	438	2	Y	20	65	1			18
							22	4	22	9							
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	Y	15	26	1			7
							8	4	17	9							
09	630	N	418	-0-	-212	-0-	27	1	327	2	Y	14					21
							49	4	15	9							
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	270	1	356	2	Y	20	3	1			18
							111	4	22	9							
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	111	1	556	2	Y	18	22	1			14
							1	4	20	9							
07	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	219	1	2118	2	Y	15	15	1			14
							104	4	17	9							
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	239	1	3169	2	Y	21	25	1			10
							63	4	23	9							
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	188	1	2280	2	Y	16					26
							340	4	18	9							
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	744	X	493	-0-	-251	-0-	269	1	157	2	Y	16	54	1			14
							49	4	18	9							
06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	618	1	428	2	Y	23	19	1			18
							1	4	25	9							
07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	216	1	2263	2	Y	30	21	1			27
							111	4	33	9							
08	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	116	1	1535	2	Y	17	36	1			8
							31	4	19	9							
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	155	1	1874	2	Y	23					31
							280	4	25	9							
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	2263	N	1554	-0-	-709	-0-	40	1	1392	2	Y	66	161	0			15
							49	4	73	9							
06	2100	N	1862	-0-	-238	-0-	27	1	1694	2	Y	72	69	0			18
							62	4	79	9							
07	2325	X	1329	-0-	-996	-0-	8	1	1241	2	Y	57	56	0			19
							17	4	63	9							
08	2325	X	1367	-0-	-958	-0-	18	1	1223	2	Y	82	76	0			25
							36	4	90	9							
09	2250	X	1383	-0-	-867	-0-	8	1	1271	2	Y	80	70	0			35
							16	4	88	9							
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	1798	N	1448	-0-	-350	-0-	39	1	1330	2	Y	29	67	0			7
							47	4	32	9							
06	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	23	1	1458	2	Y	29	29	0			7
							54	4	32	9							
07	1953	X	1318	-0-	-635	-0-	8	1	1263	2	Y	27	25	0			9
							17	4	30	9							
08	1953	X	1948	-0-	-5	-0-	28	1	1838	2	Y	25	26	0			8
							54	4	28	9							
09	1890	X	1808	-0-	-82	-0-	11	1	1758	2	Y	15	16	0			7
							22	4	17	9							
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	2666	N	1831	-0-	-835	-0-	47	1	1635	2	Y	83	201	0			19
							58	4	91	9							
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	34	1	2145	2	Y	100	94	0			25
							79	4	110	9							
07	2697	X	2351	-0-	-346	-0-	15	1	2188	2	Y	107	96	0			36
							30	4	118	9							
08	2697	X	1598	-0-	-1099	-0-	22	1	1463	2	Y	64	80	0			20
							43	4	70	9							
09	2610	X	1923	-0-	-687	-0-	12	1	1808	2	Y	73	61	0			32
							23	4	80	9							
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	19	1	2044	2	Y	226	225	0			16
							19	4	249	9							
06	2250	N	2241	-0-	-9	-0-	18	1	1981	2	Y	217	216	0			17
							3	4	239	9							
07	2511	N	2336	-0-	-175	-0-	28	1	2055	2	Y	221	224	0			14
							10	4	243	9							
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	22	1	2084	2	Y	224	227	0			11
							2	4	246	9							
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	24	1	2033	2	Y	244	241	0			14
							193	4	268	9							
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	20	1	2141	2	Y	172	171	0			12
							20	4	189	9							
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	19	1	2072	2	Y	166	165	0			13
							3	4	183	9							
07	2356	X	2324	-0-	-32	-0-	28	1	2103	2	Y	165	168	0			10
							11	4	182	9							
08	2356	X	2310	-0-	-46	-0-	22	1	2103	2	Y	166	168	0			8
							2	4	183	9							
09	2280	X	2189	-0-	-91	-0-	21	1	1819	2	Y	160	159	0			9
							173	4	176	9							
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					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
05	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	46	1	1600	2	Y	32	60	0			7
							57	4	35	9							
06	1680	N	1531	-0-	-149	-0-	23	1	1426	2	Y	27	27	0			7
							52	4	30	9							
07	1767	X	1727	-0-	-40	-0-	11	1	1658	2	Y	32	28	0			11
							23	4	35	9							
08	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	26	1	1729	2	Y	26	29	0			8
							51	4	29	9							
09	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	12	1	1779	2	Y	25	22	0			11
							23	4	28	9							
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	1209	N	3	-0-	-1206	-0-	3	2			Y	-0-	2	0			-0-
06	3000	N	3533	-0-	533	533	50	1	3107	2	Y	238	178	0			60
							114	4	262	9							
07	3100	N	3394	-0-	294	827	21	1	3061	2	Y	245	223	0			82
							42	4	270	9							
08	3100	N	2316	-0-	-784	43	32	1	2135	2	Y	78	136	0			24
							63	4	86	9							
09	1800	X	1563	-0-	-237	-0-	10	1	1483	2	Y	46	50	0			20
							19	4	51	9							
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2480	N	2430	-0-	-50	-0-	20	1	2208	2	Y	165	163	0			12
							20	4	182	9							
06	2340	N	2318	-0-	-22	-0-	20	1	2123	2	Y	156	156	0			12
							3	4	172	9							
07	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	29	1	2175	2	Y	158	160	0			10
							11	4	174	9							
08	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	23	1	2197	2	Y	159	161	0			8
							2	4	175	9							
09	2310	N	2129	-0-	-181	-0-	21	1	1781	2	Y	144	144	0			8
							169	4	158	9							
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	334	1	4105	2	Y	733	743	0			65
							7	4	806	9							
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	371	1	4212	2	Y	703	704	0			64
							4	4	773	9							
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	357	1	4151	2	Y	699	694	0			69
							4	4	769	9							
08	5239	X	4886	-0-	-353	-0-	331	1	3822	2	Y	666	693	0			42
							733	9									
09	5370	X	4585	-0-	-785	-0-	325	1	2917	2	Y	668	663	0			47
							608	4	735	9							
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	12	1	1329	2	Y	130	129	0			9
							12	4	143	9							
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	12	1	1284	2	Y	125	124	0			10
							2	4	138	9							
07	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	17	1	1293	2	Y	123	125	0			8
							7	4	135	9							
08	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	14	1	1271	2	Y	121	123	0			6
							1	4	133	9							
09	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	13	1	1102	2	Y	118	117	0			7
							105	4	130	9							
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	16	1	1686	2	Y	169	167	0			12
							15	4	186	9							
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	15	1	1578	2	Y	157	157	0			12
							2	4	173	9							
07	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	22	1	1646	2	Y	161	163	0			10
							8	4	177	9							
08	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	18	1	1654	2	Y	162	164	0			8
							2	4	178	9							
09	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	17	1	1442	2	Y	157	156	0			9
							137	4	173	9							
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	15	1	1625	2	Y	154	152	0			11
							15	4	169	9							
06	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	14	1	1559	2	Y	145	145	0			11
							2	4	160	9							
07	1891	X	1751	-0-	-140	-0-	21	1	1564	2	Y	144	146	0			9
							8	4	158	9							
08	1829	X	1675	-0-	-154	-0-	16	1	1506	2	Y	138	140	0			7
							1	4	152	9							
09	1770	X	1377	-0-	-393	-0-	13	1	1130	2	Y	115	116	0			6
							107	4	127	9							
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	23	1	2464	2	Y	300	298	0			21
							22	4	330	9							
06	2820	X	2709	-0-	-111	-0-	22	1	2369	2	Y	286	285	0			22
							3	4	315	9							
07	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	33	1	2418	2	Y	287	291	0			18
							12	4	316	9							
08	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	25	1	2397	2	Y	286	289	0			15
							2	4	315	9							
09	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	25	1	2109	2	Y	278	277	0			16
							201	4	306	9							
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	269	1	3298	2	Y	435	440	0			39
							6	4	479	9							
06	3870	X	3849	-0-	-21	-0-	252	1	3166	2	Y	389	393	0			35
							3	4	428	9							
07	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	231	1	3241	2	Y	403	398	0			40
							3	4	443	9							
08	4061	X	3818	-0-	-243	-0-	213	1	3159	2	Y	405	420	0			25
							446	9									
09	3930	X	3447	-0-	-483	-0-	209	1	2322	2	Y	393	390	0			28
							484	4	432	9							
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	4526	X	4146	-0-	-380	-0-	321	1	3177	2	Y	584	595	0			52
							6	4	642	9							
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	369	1	3087	2	Y	530	534	0			48
							3	4	583	9							
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	388	1	3192	2	Y	555	548	0			55
							3	4	611	9							
08	4185	X	4150	-0-	-35	-0-	368	1	3159	2	Y	566	586	0			35
							623	9									
09	4050	X	3801	-0-	-249	-0-	278	1	2399	2	Y	567	562	0			40
							500	4	624	9							
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	30	1	3263	2	Y	306	302	0			22
							30	4	337	9							
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	30	1	3235	2	Y	302	300	0			24
							4	4	332	9							
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	44	1	3297	2	Y	301	306	0			19
							17	4	331	9							
08	3658	X	3639	-0-	-19	-0-	35	1	3271	2	Y	300	304	0			15
							3	4	330	9							
09	3600	X	3499	-0-	-101	-0-	34	1	2871	2	Y	292	291	0			16
							273	4	321	9							
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	7564	X	6226	-0-	-1338	-0-	52	1	5613	2	Y	464	464	0			33
							51	4	510	9							
06	7320	X	6373	-0-	-947	-0-	54	1	5790	2	Y	474	470	0			37
							8	4	521	9							
07	7564	X	6603	-0-	-961	-0-	80	1	5966	2	Y	479	486	0			30
							30	4	527	9							
08	7285	X	6664	-0-	-621	-0-	64	1	6057	2	Y	488	493	0			25
							6	4	537	9							
09	7050	X	6122	-0-	-928	-0-	60	1	5081	2	Y	453	453	0			25
							483	4	498	9							
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	3999	X	3803	-0-	-196	-0-	32	1	3425	2	Y	286	284	0			20
							31	4	315	9							
06	3870	X	3710	-0-	-160	-0-	31	1	3367	2	Y	280	278	0			22
							4	4	308	9							
07	3999	X	3751	-0-	-248	-0-	46	1	3385	2	Y	275	280	0			17
							17	4	303	9							
08	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	36	1	3423	2	Y	279	282	0			14
							3	4	307	9							
09	3750	X	3583	-0-	-167	-0-	35	1	2970	2	Y	269	268	0			15
							282	4	296	9							
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	2728	N	2690	-0-	-38	-0-	23	1	2457	2	Y	171	170	0			12
							22	4	188	9							
06	2670	N	2565	-0-	-105	-0-	22	1	2360	2	Y	164	163	0			13
							3	4	180	9							
07	2728	N	2578	-0-	-150	-0-	32	1	2358	2	Y	160	163	0			10
							12	4	176	9							
08	2697	N	2591	-0-	-106	-0-	25	1	2386	2	Y	162	164	0			8
							2	4	178	9							
09	2580	N	2433	-0-	-147	-0-	24	1	2044	2	Y	155	154	0			9
							194	4	171	9							
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	35	1	3730	2	Y	384	381	0			27
							34	4	422	9							
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	33	1	3607	2	Y	369	367	0			29
							5	4	406	9							
07	4371	X	4119	-0-	-252	-0-	49	1	3648	2	Y	366	372	0			23
							19	4	403	9							
08	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	39	1	3654	2	Y	368	372	0			19
							4	4	405	9							
09	4170	X	3894	-0-	-276	-0-	37	1	3167	2	Y	354	353	0			20
							301	4	389	9							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	5518	X	5087	-0-	-431	-0-	29	1	4691	2	Y	323	327	0			20
							12	4	355	9							
06	5340	X	4798	-0-	-542	-0-	29	1	4446	2	Y	293	300	0			13
							1	4	322	9							
07	6324	X	4818	-0-	-1506	-0-	28	1	4450	2	Y	307	309	0			11
							2	4	338	9							
08	5673	X	4714	-0-	-959	-0-	25	1	4350	2	Y	306	309	0			8
							2	4	337	9							
09	5160	X	4449	-0-	-711	-0-	25	1	3179	2	Y	288	290	0			6
							928	4	317	9							
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	2418	N	2295	-0-	-123	-0-	60	1	2072	2	Y	82	167	0			19
							73	4	90	9							
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	39	1	2406	2	Y	87	84	0			22
							88	4	96	9							
07	2604	X	2209	-0-	-395	-0-	14	1	2080	2	Y	79	75	0			26
							28	4	87	9							
08	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	31	1	2050	2	Y	79	81	0			24
							60	4	87	9							
09	2640	X	2091	-0-	-549	-0-	13	1	1977	2	Y	69	63	0			30
							25	4	76	9							
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	28	1	4523	2	Y	441	444	0			28
							11	4	485	9							
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	28	1	4386	2	Y	407	417	0			18
							1	4	448	9							
07	5146	X	5040	-0-	-106	-0-	29	1	4524	2	Y	441	443	0			16
							2	4	485	9							
08	5115	X	5033	-0-	-82	-0-	26	1	4512	2	Y	448	453	0			11
							2	4	493	9							
09	4920	X	4769	-0-	-151	-0-	26	1	3311	2	Y	424	426	0			9
							966	4	466	9							
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	39	1	1355	2	Y	73	144	0			17
							48	4	80	9							
06	2130	N	1395	-0-	-735	-0-	20	1	1261	2	Y	62	63	0			16
							46	4	68	9							
07	2201	X	1521	-0-	-680	-0-	9	1	1414	2	Y	72	64	0			24
							19	4	79	9							
08	2201	X	1435	-0-	-766	-0-	20	1	1341	2	Y	32	46	0			10
							39	4	35	9							
09	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	9	1	1432	2	Y	30	27	0			13
							18	4	33	9							
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	31	1	4888	2	Y	530	534	0			33
							12	4	583	9							
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	31	1	4776	2	Y	494	506	0			21
							2	4	543	9							
07	5704	X	5492	-0-	-212	-0-	31	1	4876	2	Y	530	532	0			19
							2	4	583	9							
08	5673	X	5453	-0-	-220	-0-	28	1	4834	2	Y	535	541	0			13
							2	4	589	9							
09	5400	X	5203	-0-	-197	-0-	28	1	3572	2	Y	510	512	0			11
							1042	4	561	9							
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	5580	X	5549	-0-	-31	-0-	31	1	4922	2	Y	531	535	0			33
							12	4	584	9							
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	31	1	4822	2	Y	496	508	0			21
							2	4	546	9							
07	5766	X	5416	-0-	-350	-0-	30	1	4811	2	Y	521	523	0			19
							2	4	573	9							
08	5704	X	5443	-0-	-261	-0-	28	1	4829	2	Y	531	537	0			13
							2	4	584	9							
09	5430	X	5205	-0-	-225	-0-	28	1	3575	2	Y	508	510	0			11
							1043	4	559	9							
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	9548	X	8979	-0-	-569	-0-	51	1	8098	2	Y	736	742	0			46
							20	4	810	9							
06	9090	X	8541	-0-	-549	-0-	50	1	7749	2	Y	672	689	0			29
							3	4	739	9							
07	9393	X	8833	-0-	-560	-0-	51	1	7979	2	Y	727	730	0			26
							3	4	800	9							
08	9362	X	8827	-0-	-535	-0-	47	1	7963	2	Y	739	747	0			18
							4	4	813	9							
09	8820	X	8480	-0-	-340	-0-	47	1	5923	2	Y	710	712	0			16
							1729	4	781	9							
10	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	8494	X	3342	-0-	-5152	-0-	21	1	3245	2	Y	64	92	1			8
							6	4	70	9							
06	8220	X	6401	-0-	-1819	-0-	39	1	6211	2	Y	124	111	1			21
							15	4	136	9							
07	8556	X	6785	-0-	-1771	-0-	46	1	6589	2	Y	132	132	1			21
							5	4	145	9							
08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	56	1	8350	2	Y	170	167	1			24
							4	4	187	9							
09	8280	X	8006	-0-	-274	-0-	47	1	7727	2	Y	152	146	1			30
							65	4	167	9							
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4728	-0-	-449	-0-	27	1	4238	2	Y	411	414	0			26
							11	4	452	9							
06	4740	X	4631	-0-	-109	-0-	27	1	4178	2	Y	386	395	0			17
							1	4	425	9							
07	4898	X	4750	-0-	-148	-0-	27	1	4266	2	Y	414	416	0			15
							2	4	455	9							
08	4836	X	4717	-0-	-119	-0-	25	1	4230	2	Y	418	423	0			10
							2	4	460	9							
09	4620	X	4520	-0-	-100	-0-	25	1	3138	2	Y	401	402	0			9
							916	4	441	9							
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					9

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	N	905	-0-	-1947	-0-	305	1	552	2	Y	44	46	0			6
							48	9									
06	1020	N	851	-0-	-169	-0-	319	1	490	2	Y	38	40	0			4
							42	9									
07	3038	X	1633	-0-	-1405	-0-	257	1	1267	2	Y	99	95	0			8
							109	9									
08	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	127	1	2041	2	Y	142	138	0			12
							156	9									
09	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	116	1	1317	2	Y	110	109	0			13
							147	4	121	9							
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					13

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	220	1	2125	2	Y	219	204	0			31
							241	9									
06	2730	X	2558	-0-	-172	-0-	227	1	2102	2	Y	208	217	0			22
							229	9									
07	2821	X	2267	-0-	-554	-0-	222	1	1840	2	Y	186	193	0			15
							205	9									
08	2573	X	2135	-0-	-438	-0-	140	1	1816	2	Y	163	164	0			14
							179	9									
09	2550	X	1785	-0-	-765	-0-	135	1	1341	2	Y	145	142	0			17
							149	4	160	9							
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	262	1	2472	2	Y	225	220	0			32
							248	9									
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	265	1	2157	2	Y	188	200	0			20
							207	9									
07	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	239	1	2273	2	Y	202	206	0			16
							1	4	222	9							
08	3162	X	1735	-0-	-1427	-0-	100	1	1504	2	Y	119	125	0			10
							131	9									
09	2880	X	1889	-0-	-991	-0-	99	1	1472	2	Y	140	134	0			16
							164	4	154	9							
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	288	1	1739	2	Y	249	281	0			35
							274	9									
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	313	1	1385	2	Y	190	205	0			20
							209	9									
07	4371	X	1118	-0-	-3253	-0-	365	1	653	2	Y	91	104	0			7
							100	9									
08	4371	X	3000	-0-	-1371	-0-	346	1	2334	2	Y	291	273	0			25
							320	9									
09	4230	X	2779	-0-	-1451	-0-	331	1	1918	2	Y	287	278	0			34
							214	4	316	9							
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	4092	X	3218	-0-	-874	-0-	334	1	2618	2	Y	242	234	0			34
							266	9									
06	3960	X	845	-0-	-3115	-0-	318	1	480	2	Y	43	73	0			4
							47	9									
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	366	1	3256	2	Y	296	276	0			24
							1	4	326	9							
08	3224	X	1363	-0-	-1861	-0-	210	1	1059	2	Y	85	102	0			7
							94	9									
09	3120	X	238	-0-	-2882	-0-	231	1	5	2	Y	1	8	0			-0-
							1	4	1	9							
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	250	1	4645	2	Y	694	721	0			98
							763	9									
06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	274	1	5216	2	Y	747	766	0			79
							822	9									
07	7533	X	4472	-0-	-3061	-0-	280	1	3611	2	Y	527	564	0			42
							1	4	580	9							
08	7533	X	5546	-0-	-1987	-0-	185	1	4689	2	Y	611	600	0			53
							672	9									
09	7290	X	7083	-0-	-207	-0-	202	1	5363	2	Y	837	792	0			98
							597	4	921	9							
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	282	1	3892	2	Y	243	238	0			34
							267	9									
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	289	1	3687	2	Y	221	232	0			23
							243	9									
07	4092	X	3430	-0-	-662	-0-	179	1	3045	2	Y	186	194	0			15
							1	4	205	9							
08	4433	X	3348	-0-	-1085	-0-	123	1	3043	2	Y	165	166	0			14
							182	9									
09	4290	X	2649	-0-	-1641	-0-	111	1	2145	2	Y	140	138	0			16
							239	4	154	9							
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					16

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 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
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	57	1	8922	2	Y	186	204	1			23
							15	4	205	9							
06	8760	X	5235	-0-	-3525	-0-	31	1	5075	2	Y	106	111	1			18
							12	4	117	9							
07	9455	X	1794	-0-	-7661	-0-	12	1	1740	2	Y	37	49	1			6
							1	4	41	9							
08	9455	X	3346	-0-	-6109	-0-	22	1	3247	2	Y	69	65	1			10
							1	4	76	9							
09	9150	X	3308	-0-	-5842	-0-	20	1	3188	2	Y	66	63	1			13
							27	4	73	9							
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	455	1	1533	2	Y	155	173	1			19
							5	4	171	9							
06	2640	X	1996	-0-	-644	-0-	334	1	1508	2	Y	140	138	1			21
							154	9									
07	2728	X	2163	-0-	-565	-0-	264	1	1724	2	Y	157	159	1			19
							2	4	173	9							
08	2728	X	2430	-0-	-298	-0-	190	1	2038	2	Y	184	184	1			19
							202	9									
09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	230	1	1892	2	Y	200	200	1			19
							217	4	220	9							
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	2170	X	1315	-0-	-855	-0-	237	1	981	2	Y	85	100	1			10
							3	4	94	9							
06	1980	X	1097	-0-	-883	-0-	164	1	857	2	Y	69	69	1			10
							76	9									
07	1581	X	377	-0-	-1204	-0-	262	1	105	2	Y	9	18	1			1
							10	9									
08	1426	X	453	-0-	-973	-0-	412	1	38	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	333	1	1083	2	Y	101	91	1			10
							124	4	111	9							
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	291	1	1799	2	Y	208	260	1			25
							6	4	229	9							
06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	228	1	1820	2	Y	195	191	1			29
							215	9									
07	3441	X	2631	-0-	-810	-0-	190	1	2186	2	Y	229	230	1			28
							3	4	252	9							
08	3441	X	2817	-0-	-624	-0-	189	1	2360	2	Y	244	247	1			25
							268	9									
09	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	230	1	1991	2	Y	242	244	1			23
							228	4	266	9							
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	775	N	656	-0-	-119	-0-	263	1	346	2	Y	39	39	0			1
							4	4	43	9							
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	251	1	355	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	245	1	370	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	243	1	312	2	Y	126	122	0			5
							3	4	139	9							
09	660	N	533	-0-	-127	-0-	262	1	127	2	Y	125	125	0			5
							6	4	138	9							
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					5

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	257	1	4126	2	Y	399	378	0			103
							4	4	439	9							
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	296	1	4122	2	Y	406	395	0			114
							25	4	447	9							
07	5363	X	5061	-0-	-302	-0-	301	1	4290	2	Y	425	455	0			84
							2	4	468	9							
08	5363	X	5087	-0-	-276	-0-	266	1	4372	2	Y	407	406	0			85
							1	4	448	9							
09	4980	X	4868	-0-	-112	-0-	290	1	3110	2	Y	403	419	0			69
							1025	4	443	9							
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					69

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
05	4092	X	3698	-0-	-394	-0-	263	1	3085	2	Y	315	308	0			81
							3	4	347	9							
06	3960	X	3185	-0-	-775	-0-	130	1	2728	2	Y	283	285	0			79
							16	4	311	9							
07	4557	X	3269	-0-	-1288	-0-	185	1	2764	2	Y	289	311	0			57
							2	4	318	9							
08	4557	X	3402	-0-	-1155	-0-	173	1	2912	2	Y	287	284	0			60
							1	4	316	9							
09	4410	X	3283	-0-	-1127	-0-	172	1	2102	2	Y	287	298	0			49
							693	4	316	9							
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	237	1	2329	2	Y	315	290	0			81
							2	4	347	9							
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	243	1	2251	2	Y	310	304	0			87
							14	4	341	9							
07	3286	X	2412	-0-	-874	-0-	175	1	1941	2	Y	268	302	0			53
							1	4	295	9							
08	3286	X	2542	-0-	-744	-0-	177	1	2069	2	Y	269	266	0			56
							296	9									
09	2850	X	2379	-0-	-471	-0-	156	1	1454	2	Y	264	275	0			45
							479	4	290	9							
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	316	1	2128	2	Y	254	237	0			65
							2	4	279	9							
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	251	1	2018	2	Y	245	241	0			69
							12	4	270	9							
07	3131	X	2536	-0-	-595	-0-	195	1	2063	2	Y	252	271	0			50
							1	4	277	9							
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	218	1	2726	2	Y	314	298	0			66
							1	4	345	9							
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	264	1	1810	2	Y	288	305	0			49
							597	4	317	9							
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	180	1	2807	2	Y	358	334	0			92
							2	4	394	9							
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	181	1	2744	2	Y	357	349	0			100
							16	4	393	9							
07	3968	X	3583	-0-	-385	-0-	180	1	2974	2	Y	388	412	0			76
							2	4	427	9							
08	3968	X	3616	-0-	-352	-0-	142	1	3058	2	Y	377	374	0			79
							1	4	415	9							
09	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	149	1	2060	2	Y	351	370	0			60
							679	4	386	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	202	1	2979	2	Y	362	340	0			93
							3	4	398	9							
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	194	1	3304	2	Y	408	387	0			114
							20	4	449	9							
07	3844	X	3775	-0-	-69	-0-	189	1	3153	2	Y	392	429	0			77
							2	4	431	9							
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	161	1	3447	2	Y	404	397	0			84
							1	4	444	9							
09	3960	X	3670	-0-	-290	-0-	146	1	2336	2	Y	380	399	0			65
							770	4	418	9							
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	168	1	2393	2	Y	279	266	0			72
							2	4	307	9							
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	207	1	2684	2	Y	317	300	0			89
							16	4	349	9							
07	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	211	1	2658	2	Y	316	343	0			62
							1	4	348	9							
08	3565	X	3190	-0-	-375	-0-	166	1	2692	2	Y	302	301	0			63
							332	9									
09	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	175	1	1924	2	Y	300	312	0			51
							634	4	330	9							
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	178	1	523	2	Y	101	102	0			2
							7	4	111	9							
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	169	1	468	2	Y	99	99	0			2
							2	4	109	9							
07	1147	X	733	-0-	-414	-0-	172	1	440	2	Y	110	110	0			2
							121	9									
08	992	X	716	-0-	-276	-0-	168	1	410	2	Y	122	120	0			4
							4	4	134	9							
09	960	X	956	-0-	-4	-0-	170	1	560	2	Y	182	178	0			8
							26	4	200	9							
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1705	N	956	-0-	-749	-0-	276	1	618	2	Y	49	50	0			1
							8	4	54	9							
06	1020	N	404	-0-	-616	-0-	324	1	73	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
07	1705	X	1418	-0-	-287	-0-	328	1	979	2	Y	101	99	0			2
							111	9									
08	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	336	1	1017	2	Y	108	106	0			4
							9	4	119	9							
09	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	354	1	725	2	Y	81	82	0			3
							34	4	89	9							
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	21762	X	19614	-0-	-2148	-0-	29	1	19133	2	Y	365	384	1			8
							50	4	402	9							
06	21030	X	19930	-0-	-1100	-0-	9	1	19464	2	Y	414	405	1			17
							2	4	455	9							
07	21731	X	20137	-0-	-1594	-0-	4	1	19647	2	Y	410	406	1			21
							35	4	451	9							
08	21731	X	19666	-0-	-2065	-0-	3	1	19170	2	Y	395	397	1			19
							58	4	435	9							
09	19920	X	18882	-0-	-1038	-0-	86	1	18372	2	Y	361	343	1			37
							27	4	397	9							
10	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	64	1	1900	2	Y	53	56	0			11
							10	4	58	9							
06	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	47	1	1603	2	Y	45	44	0			12
							50	9									
07	2108	X	1673	-0-	-435	-0-	49	1	1571	2	Y	48	48	0			12
							53	9									
08	2046	X	1895	-0-	-151	-0-	82	1	1755	2	Y	52	49	0			15
							1	4	57	9							
09	1980	X	1972	-0-	-8	-0-	80	1	1639	2	Y	55	60	0			10
							192	4	61	9							
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	290	1	3854	2	Y	793	780	0			67
							278	4	872	9							
06	4920	X	4786	-0-	-134	-0-	253	1	3713	2	Y	745	763	0			49
							820	9									
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	257	1	3752	2	Y	729	723	0			55
							802	9									
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	254	1	3826	2	Y	733	759	0			29
							806	9									
09	4380	X	3893	-0-	-487	-0-	138	1	3006	2	Y	589	574	0			44
							101	4	648	9							
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	229	1	2927	2	Y	516	508	0			44
							211	4	568	9							
06	4440	X	3846	-0-	-594	-0-	174	1	3089	2	Y	530	539	0			35
							583	9									
07	4681	X	4100	-0-	-581	-0-	216	1	3284	2	Y	545	539	0			41
							600	9									
08	4681	X	4289	-0-	-392	-0-	155	1	3501	2	Y	575	593	0			23
							633	9									
09	3840	X	3646	-0-	-194	-0-	102	1	2910	2	Y	487	474	0			36
							98	4	536	9							
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	308	1	3738	2	Y	450	443	0			38
							269	4	495	9							
06	4500	X	4477	-0-	-23	-0-	280	1	3717	2	Y	436	445	0			29
							480	9									
07	4619	X	3974	-0-	-645	-0-	271	1	3293	2	Y	373	374	0			28
							410	9									
08	4805	X	4061	-0-	-744	-0-	249	1	3394	2	Y	380	393	0			15
							418	9									
09	4650	X	4125	-0-	-525	-0-	208	1	3379	2	Y	386	372	0			29
							113	4	425	9							
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	321	1	3653	2	Y	579	573	0			49
							263	4	637	9							
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	297	1	3646	2	Y	564	576	0			37
							620	9									
07	4898	X	4740	-0-	-158	-0-	295	1	3817	2	Y	571	565	0			43
							628	9									
08	4898	X	4840	-0-	-58	-0-	306	1	3900	2	Y	576	596	0			23
							634	9									
09	4740	X	4432	-0-	-308	-0-	234	1	3500	2	Y	528	511	0			40
							117	4	581	9							
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	311	1	3040	2	Y	579	576	0			49
							219	4	637	9							
06	4470	X	3365	-0-	-1105	-0-	286	1	2558	2	Y	474	492	0			31
							521	9									
07	4991	X	3419	-0-	-1572	-0-	281	1	2620	2	Y	471	466	0			36
							518	9									
08	4991	X	3353	-0-	-1638	-0-	231	1	2614	2	Y	462	480	0			18
							508	9									
09	4470	X	3553	-0-	-917	-0-	207	1	2714	2	Y	492	473	0			37
							91	4	541	9							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					37

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	-0-					-0-
07	3565	X	29	-0-	-3536	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	169	X	169	-0-	-0-	-0-	163	2	2	4	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	5847	-0-	-1469	-0-	17	1	5606	2	Y	148	156	1			6
							61	4	163	9							
06	6570	X	5192	-0-	-1378	-0-	5	1	4925	2	Y	131	132	1			5
							118	4	144	9							
07	6324	X	3	-0-	-6321	-0-	3	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	10	1	7651	2	Y	203	192	1			11
							86	4	223	9							
09	5970	X	4318	-0-	-1652	-0-	11	1	4137	2	Y	115	114	1			12
							43	4	127	9							
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5983	X	3443	-0-	-2540	-0-	187	1	3098	2	Y	142	36	0	114	1	18
							2	4	156	9							
06	3990	X	1785	-0-	-2205	-0-	107	1	1558	2	Y	107	108	0			17
							2	4	118	9							
07	4123	X	3279	-0-	-844	-0-	166	1	2973	2	Y	125	125	0			17
							2	4	138	9							
08	4061	X	2987	-0-	-1074	-0-	172	1	2695	2	Y	109	111	0			15
							120	9									
09	3450	X	3068	-0-	-382	-0-	168	1	2706	2	Y	91	90	0			16
							94	4	100	9							
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	207	1	1659	2	Y	59	60	0			1
							22	4	65	9							
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	167	1	1373	2	Y	54	54	0			1
							6	4	59	9							
07	2418	N	1825	-0-	-593	-0-	212	1	1534	2	Y	72	71	0			2
							79	9									
08	1953	N	1600	-0-	-353	-0-	161	1	1357	2	Y	63	63	0			2
							13	4	69	9							
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	171	1	1373	2	Y	70	69	0			3
							63	4	77	9							
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	319	1	1417	2	Y	309	332	1			45
							340	9									
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	121	1	1736	2	Y	318	307	1			56
							350	9									
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	35	1	2139	2	Y	345	321	1			80
							380	9									
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	35	1	2162	2	Y	301	307	1			74
							331	9									
09	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	64	1	1712	2	Y	304	323	1			55
							1	4	334	9							
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	400	1	3361	2	Y	694	682	0			59
							242	4	763	9							
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	384	1	3435	2	Y	691	704	0			46
							760	9									
07	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	366	1	3541	2	Y	689	683	0			52
							758	9									
08	4774	X	4733	-0-	-41	-0-	289	1	3668	2	Y	705	729	0			28
							776	9									
09	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	278	1	3637	2	Y	713	688	0			53
							122	4	784	9							
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	7316	X	7213	-0-	-103	-0-	9	1	6929	2	Y	249	248	1			41
							1	4	274	9							
06	7080	X	6934	-0-	-146	-0-	12	1	6648	2	Y	247	263	1			25
							2	4	272	9							
07	8370	X	7056	-0-	-1314	-0-	41	1	6731	2	Y	253	246	1			32
							6	4	278	9							
08	8370	X	6876	-0-	-1494	-0-	17	1	6581	2	Y	252	265	1			19
							1	4	277	9							
09	8100	X	5252	-0-	-2848	-0-	11	1	5050	2	Y	173	171	1			21
							1	4	190	9							
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	8277	X	8145	-0-	-132	-0-	10	1	7888	2	Y	224	222	1			37
							1	4	246	9							
06	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	14	1	7760	2	Y	227	241	1			23
							2	4	250	9							
07	9517	X	7449	-0-	-2068	-0-	44	1	7164	2	Y	213	209	1			27
							7	4	234	9							
08	9517	X	6500	-0-	-3017	-0-	16	1	6274	2	Y	190	202	1			15
							1	4	209	9							
09	8970	X	4276	-0-	-4694	-0-	9	1	4143	2	Y	112	113	1			14
							1	4	123	9							
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	4402	X	4267	-0-	-135	-0-	315	1	3178	2	Y	495	493	0			42
							229	4	545	9							
06	4260	X	4127	-0-	-133	-0-	300	1	3278	2	Y	499	508	0			33
							549	9									
07	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	295	1	3374	2	Y	497	492	0			38
							547	9									
08	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	268	1	3500	2	Y	508	526	0			20
							559	9									
09	4500	X	4322	-0-	-178	-0-	239	1	3412	2	Y	506	488	0			38
							114	4	557	9							
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	1395	N	654	-0-	-741	-0-	105	1	471	2	Y	71	20	0	61	1	9
							78	9									
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	116	1	774	2	Y	176	156	0			29
							1	4	194	9							
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	188	1	1098	2	Y	152	160	0			21
							1	4	167	9							
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	200	1	1051	2	Y	140	142	0			19
							154	9									
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	181	1	1162	2	Y	128	125	0			22
							41	4	141	9							
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5859	X	5855	-0-	-4	-0-	7	1	5573	2	Y	249	242	1			41
							1	4	274	9							
06	5670	X	5412	-0-	-258	-0-	9	1	5141	2	Y	237	254	1			24
							1	4	261	9							
07	5983	X	5436	-0-	-547	-0-	31	1	5135	2	Y	241	234	1			31
							5	4	265	9							
08	5983	X	5559	-0-	-424	-0-	14	1	5269	2	Y	250	262	1			19
							1	4	275	9							
09	5670	X	3011	-0-	-2659	-0-	6	1	2869	2	Y	123	127	1			15
							1	4	135	9							
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	2811	N	2804	-0-	-7	-0-	164	1	2365	2	Y	249	64	0	201	1	32
							1	4	274	9							
06	1410	X	1127	-0-	-283	-0-	90	1	883	2	Y	139	148	0			23
							1	4	153	9							
07	3162	X	2384	-0-	-778	-0-	165	1	2005	2	Y	194	190	0			27
							1	4	213	9							
08	3162	X	2249	-0-	-913	-0-	173	1	1885	2	Y	174	177	0			24
							191	9									
09	2940	X	2270	-0-	-670	-0-	159	1	1885	2	Y	145	144	0			25
							66	4	160	9							
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	178	1	2536	2	Y	262	69	0	214	1	33
							1	4	288	9							
06	2940	X	1578	-0-	-1362	-0-	118	1	1246	2	Y	193	195	0			31
							2	4	212	9							
07	3751	X	2738	-0-	-1013	-0-	181	1	2314	2	Y	220	221	0			30
							1	4	242	9							
08	3751	X	2690	-0-	-1061	-0-	195	1	2267	2	Y	207	209	0			28
							228	9									
09	3390	X	2315	-0-	-1075	-0-	146	1	1939	2	Y	147	150	0			25
							68	4	162	9							
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	10664	X	10358	-0-	-306	-0-	16	1	10123	2	Y	175	184	1			4
							26	4	193	9							
06	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	5	1	10488	2	Y	201	197	1			8
							1	4	221	9							
07	10850	X	10562	-0-	-288	-0-	2	1	10326	2	Y	195	193	1			10
							19	4	215	9							
08	10850	X	10068	-0-	-782	-0-	2	1	9835	2	Y	183	184	1			9
							30	4	201	9							
09	10710	X	10198	-0-	-512	-0-	47	1	9943	2	Y	176	167	1			18
							14	4	194	9							
10	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	92	1	641	2	Y	254	66	0	205	1	32
							279	9									
06	1110	N	531	-0-	-579	-0-	74	1	275	2	Y	165	170	0			27
							182	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	157	1	758	2	Y	276	265	0			38
							304	9									
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	159	1	629	2	Y	220	228	0			30
							242	9									
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	33	1	635	2	Y	185	183	0			32
							22	4	204	9							
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					32

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	7295	-0-	-2098	-0-	6	1	7274	2	Y	11	14	1			-0-
							3	4	12	9							
06	9390	X	8327	-0-	-1063	-0-	6	1	8203	2	Y	59	57	1			2
							53	4	65	9							
07	9703	X	8592	-0-	-1111	-0-	5	1	8505	2	Y	74	73	1			3
							1	4	81	9							
08	9703	X	7479	-0-	-2224	-0-	5	1	7405	2	Y	62	61	1			4
							1	4	68	9							
09	8460	X	7870	-0-	-590	-0-	5	1	7789	2	Y	62	63	1			3
							8	4	68	9							
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					3

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21359	X	16711	-0-	-4648	-0-	104	1	16361	2	Y	198	175	1			25
							28	4	218	9							
06	20670	X	17306	-0-	-3364	-0-	105	1	16934	2	Y	206	196	1			35
							40	4	227	9							
07	19468	X	14642	-0-	-4826	-0-	100	1	14336	2	Y	176	183	1			28
							12	4	194	9							
08	19468	X	14057	-0-	-5411	-0-	92	1	13772	2	Y	170	174	1			24
							6	4	187	9							
09	17310	X	11599	-0-	-5711	-0-	69	1	11285	2	Y	136	133	1			27
							95	4	150	9							
10	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT					27

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	14243	-0-	-1288	-0-	89	1	13925	2	Y	186	205	1			23
							24	4	205	9							
06	15030	X	12050	-0-	-2980	-0-	73	1	11775	2	Y	159	155	1			27
							27	4	175	9							
07	15531	X	12916	-0-	-2615	-0-	88	1	12628	2	Y	172	171	1			28
							11	4	189	9							
08	14632	X	11932	-0-	-2700	-0-	78	1	11674	2	Y	159	165	1			22
							5	4	175	9							
09	14160	X	7349	-0-	-6811	-0-	44	1	7139	2	Y	96	99	1			19
							60	4	106	9							
10	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	850	-0-	-204	-0-	81	1	532	2	Y	215	55	0	172	1	27
							237	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	92	1	728	2	Y	443	398	0			72
							1	4	487	9							
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	145	1	1486	2	Y	554	549	0			77
							1	4	609	9							
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	154	1	1311	2	Y	466	480	0			63
							513	9									
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	149	1	1316	2	Y	390	386	0			67
							46	4	429	9							
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					67

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4776	-0-	-91	-0-	219	1	4217	2	Y	307	79	0	247	1	39
							2	4	338	9							
06	4710	X	3017	-0-	-1693	-0-	120	1	2584	2	Y	282	275	0			46
							3	4	310	9							
07	5208	X	4934	-0-	-274	-0-	160	1	4444	2	Y	297	302	0			41
							3	4	327	9							
08	5208	X	4644	-0-	-564	-0-	172	1	4178	2	Y	267	272	0			36
							294	9									
09	4890	X	4471	-0-	-419	-0-	187	1	3917	2	Y	209	209	0			36
							137	4	230	9							
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					36

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1811	-0-	-297	-0-	78	1	1652	2	Y	73	19	0	60	1	9
							1	4	80	9							
06	2040	N	1282	-0-	-758	-0-	40	1	1156	2	Y	76	73	0			12
							2	4	84	9							
07	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	62	1	2005	2	Y	82	83	0			11
							1	4	90	9							
08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	80	1	2097	2	Y	81	81	0			11
							89	9									
09	2040	X	1975	-0-	-65	-0-	90	1	1761	2	Y	57	58	0			10
							61	4	63	9							
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					10

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2098	-0-	-506	-0-	121	1	1843	2	Y	121	31	0	96	1	15
							1	4	133	9							
06	2400	N	1276	-0-	-1124	-0-	73	1	1084	2	Y	107	105	0			17
							1	4	118	9							
07	2604	X	2122	-0-	-482	-0-	137	1	1860	2	Y	113	114	0			16
							1	4	124	9							
08	2480	X	1952	-0-	-528	-0-	139	1	1705	2	Y	98	101	0			13
							108	9									
09	2040	X	1957	-0-	-83	-0-	97	1	1710	2	Y	82	81	0			14
							60	4	90	9							
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	12	1	9034	2	Y	291	287	1			48
							1	4	320	9							
06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	13	1	7296	2	Y	243	266	1			25
							2	4	267	9							
07	10106	X	6747	-0-	-3359	-0-	39	1	6462	2	Y	218	215	1			28
							6	4	240	9							
08	10106	X	8977	-0-	-1129	-0-	23	1	8626	2	Y	296	301	1			23
							2	4	326	9							
09	9780	X	6242	-0-	-3538	-0-	13	1	6023	2	Y	185	185	1			23
							2	4	204	9							
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					23

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2086	-0-	-332	-0-	66	1	1952	2	Y	53	86	0			11
							10	4	58	9							
06	2340	X	1933	-0-	-407	-0-	53	1	1825	2	Y	50	48	0			13
							55	9									
07	2759	X	2008	-0-	-751	-0-	59	1	1887	2	Y	56	55	0			14
							62	9									
08	2759	X	2008	-0-	-751	-0-	87	1	1862	2	Y	53	52	0			15
							1	4	58	9							
09	2670	X	1821	-0-	-849	-0-	74	1	1514	2	Y	50	56	0			9
							178	4	55	9							
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					9

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	39	1	1159	2	Y	68	84	0			15
							6	4	75	9							
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	38	1	1294	2	Y	76	71	0			20
							84	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	36	1	1162	2	Y	75	77	0			18
							83	9									
08	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	51	1	1093	2	Y	68	67	0			19
							75	9									
09	1410	N	1022	-0-	-388	-0-	40	1	821	2	Y	59	68	0			10
							96	4	65	9							
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					10

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	271	1	1546	2	Y	358	400	1			52
							394	9									
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	166	1	1840	2	Y	359	348	1			63
							395	9									
07	3286	X	2591	-0-	-695	-0-	125	1	2075	2	Y	355	336	1			82
							391	9									
08	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	48	1	2182	2	Y	323	326	1			79
							355	9									
09	2400	X	2321	-0-	-79	-0-	56	1	1874	2	Y	354	369	1			64
							2	4	389	9							
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4216	X	2412	-0-	-1804	-0-	190	1	1961	2	Y	226	229	0			28
							12	4	249	9							
06	2280	X	2090	-0-	-190	-0-	224	1	1669	2	Y	178	186	0			20
							1	4	196	9							
07	2790	X	2036	-0-	-754	-0-	229	1	1594	2	Y	191	188	0			23
							3	4	210	9							
08	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	184	1	1947	2	Y	218	219	0			22
							240	9									
09	2700	X	2410	-0-	-290	-0-	148	1	1853	2	Y	241	224	0			39
							144	4	265	9							
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	342	1	4306	2	Y	486	478	0			61
							27	4	535	9							
06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	344	1	4155	2	Y	430	442	0			49
							2	4	473	9							
07	5580	X	4909	-0-	-671	-0-	355	1	4029	2	Y	471	463	0			57
							7	4	518	9							
08	5580	X	4765	-0-	-815	-0-	343	1	3948	2	Y	431	444	0			44
							474	9									
09	5040	X	4429	-0-	-611	-0-	337	1	3362	2	Y	425	400	0			69
							262	4	468	9							
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					69

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
05	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	16	1	19593	2	Y	85	90	1			3
							8	4	94	9							
06	11820	X	9475	-0-	-2345	-0-	7	1	9214	2	Y	176	172	1			7
							60	4	194	9							
07	10075	X	7404	-0-	-2671	-0-	4	1	7215	2	Y	167	168	1			6
							1	4	184	9							
08	19716	X	11446	-0-	-8270	-0-	8	1	11164	2	Y	248	240	1			14
							1	4	273	9							
09	19080	X	8195	-0-	-10885	-0-	5	1	7995	2	Y	170	176	1			8
							8	4	187	9							
10	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	3348	X	1940	-0-	-1408	-0-	217	1	1560	2	Y	139	141	0			17
							10	4	153	9							
06	3180	X	2392	-0-	-788	-0-	235	1	1978	2	Y	162	161	0			18
							1	4	178	9							
07	3286	X	2694	-0-	-592	-0-	250	1	2214	2	Y	205	198	0			25
							4	4	226	9							
08	2852	X	2795	-0-	-57	-0-	244	1	2331	2	Y	200	205	0			20
							220	9									
09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	241	1	2030	2	Y	203	190	0			33
							158	4	223	9							
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5115	X	5063	-0-	-52	-0-	320	1	4296	2	Y	382	375	0			48
							27	4	420	9							
06	5070	X	4709	-0-	-361	-0-	317	1	4029	2	Y	328	339	0			37
							2	4	361	9							
07	5239	X	4518	-0-	-721	-0-	326	1	3801	2	Y	350	345	0			42
							6	4	385	9							
08	5239	X	4483	-0-	-756	-0-	318	1	3805	2	Y	327	336	0			33
							360	9									
09	4890	X	4421	-0-	-469	-0-	316	1	3456	2	Y	345	322	0			56
							269	4	380	9							
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	324	1	1386	2	Y	149	153	0			19
							9	4	164	9							
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	341	1	1543	2	Y	151	153	0			17
							1	4	166	9							
07	2418	X	2138	-0-	-280	-0-	357	1	1584	2	Y	176	172	0			21
							3	4	194	9							
08	2418	X	2125	-0-	-293	-0-	343	1	1599	2	Y	166	170	0			17
							183	9									
09	2340	X	1997	-0-	-343	-0-	333	1	1375	2	Y	165	155	0			27
							107	4	182	9							
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	14	1	10998	2	Y	319	301	1			52
							2	4	351	9							
06	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	17	1	9613	2	Y	289	312	1			29
							2	4	318	9							
07	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	69	1	11282	2	Y	344	329	1			44
							10	4	378	9							
08	11377	X	9850	-0-	-1527	-0-	25	1	9500	2	Y	294	315	1			23
							2	4	323	9							
09	11010	X	6943	-0-	-4067	-0-	15	1	6721	2	Y	186	186	1			23
							2	4	205	9							
10	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	3007	X	2685	-0-	-322	-0-	282	1	1870	2	Y	362	358	0			31
							135	4	398	9							
06	2910	X	2554	-0-	-356	-0-	253	1	1906	2	Y	359	366	0			24
							395	9									
07	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	260	1	1939	2	Y	353	350	0			27
							388	9									
08	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	261	1	2063	2	Y	371	383	0			15
							408	9									
09	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	141	1	1916	2	Y	351	340	0			26
							64	4	386	9							
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	10044	X	8548	-0-	-1496	-0-	9	1	8414	2	Y	70	71	1			2
							48	4	77	9							
06	9720	X	6146	-0-	-3574	-0-	4	1	5998	2	Y	53	54	1			1
							86	4	58	9							
07	9703	X	6097	-0-	-3606	-0-	5	1	5982	2	Y	56	55	1			2
							48	4	62	9							
08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	13	1	10555	2	Y	100	98	1			4
							89	4	110	9							
09	8280	X	7346	-0-	-934	-0-	7	1	7170	2	Y	66	66	1			4
							96	4	73	9							
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2232	N	1584	-0-	-648	-0-	261	1	1100	2	Y	196	193	0			24
							7	4	216	9							
06	1620	N	1434	-0-	-186	-0-	271	1	985	2	Y	162	168	0			18
							178	9									
07	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	282	1	969	2	Y	180	176	0			22
							2	4	198	9							
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	265	1	1154	2	Y	199	201	0			20
							219	9									
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	264	1	938	2	Y	187	177	0			30
							73	4	206	9							
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	9145	X	7738	-0-	-1407	-0-	6	1	7694	2	Y	32	38	1			1
							3	4	35	9							
06	8910	X	7332	-0-	-1578	-0-	5	1	7138	2	Y	130	126	1			5
							46	4	143	9							
07	9300	X	8377	-0-	-923	-0-	5	1	8173	2	Y	180	179	1			6
							1	4	198	9							
08	9300	X	9241	-0-	-59	-0-	6	1	9024	2	Y	191	186	1			11
							1	4	210	9							
09	9000	X	8908	-0-	-92	-0-	6	1	8698	2	Y	177	179	1			9
							9	4	195	9							
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					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
05	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	337	1	2159	2	Y	306	307	0			38
							14	4	337	9							
06	2910	X	2883	-0-	-27	-0-	355	1	2209	2	Y	289	294	0			33
							1	4	318	9							
07	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	367	1	2120	2	Y	313	308	0			38
							3	4	344	9							
08	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	354	1	2135	2	Y	294	302	0			30
							323	9									
09	2970	X	2734	-0-	-236	-0-	347	1	1905	2	Y	303	284	0			49
							149	4	333	9							
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2635	X	1192	-0-	-1443	-0-	334	1	647	2	Y	149	153	0			13
							47	4	164	9							
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	328	1	1645	2	Y	369	358	0			24
							406	9									
07	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	345	1	1866	2	Y	407	400	0			31
							448	9									
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	360	1	1877	2	Y	403	418	0			16
							443	9									
09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	304	1	1924	2	Y	423	407	0			32
							65	4	465	9							
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					32

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	2293	-0-	-5147	-0-	3	1	2218	2	Y	65	80	1			11
							72	9									
06	7170	X	1709	-0-	-5461	-0-	3	1	1651	2	Y	50	56	1			5
							55	9									
07	7409	X	3644	-0-	-3765	-0-	21	1	3501	2	Y	108	99	1			14
							3	4	119	9							
08	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	27	1	10249	2	Y	319	308	1			25
							2	4	351	9							
09	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	16	1	7433	2	Y	208	207	1			26
							2	4	229	9							
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					26

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	27	1	8853	2	Y	204	213	1			8
							96	4	224	9							
06	8730	X	7618	-0-	-1112	-0-	8	1	7252	2	Y	167	169	1			6
							174	4	184	9							
07	9021	X	7824	-0-	-1197	-0-	10	1	7527	2	Y	183	183	1			6
							86	4	201	9							
08	9207	X	5609	-0-	-3598	-0-	7	1	5404	2	Y	125	124	1			7
							60	4	138	9							
09	8910	X	8283	-0-	-627	-0-	21	1	7969	2	Y	192	180	1			19
							82	4	211	9							
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					19

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	20	1	6712	2	Y	197	209	1			8
							73	4	217	9							
06	8460	X	7967	-0-	-493	-0-	8	1	7536	2	Y	220	220	1			8
							181	4	242	9							
07	9517	X	7173	-0-	-2344	-0-	9	1	6854	2	Y	211	212	1			7
							78	4	232	9							
08	9517	X	7113	-0-	-2404	-0-	9	1	6809	2	Y	199	195	1			11
							76	4	219	9							
09	8010	X	4888	-0-	-3122	-0-	13	1	4671	2	Y	142	139	1			14
							48	4	156	9							
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	38	1	12754	2	Y	331	347	1			13
							138	4	364	9							
06	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	12	1	11277	2	Y	293	295	1			11
							270	4	322	9							
07	13609	X	11501	-0-	-2108	-0-	15	1	11029	2	Y	302	303	1			10
							125	4	332	9							
08	13609	X	12655	-0-	-954	-0-	16	1	12155	2	Y	316	309	1			17
							136	4	348	9							
09	12900	X	11694	-0-	-1206	-0-	30	1	11211	2	Y	306	292	1			31
							116	4	337	9							
10	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	28	1	9315	2	Y	139	151	1			5
							101	4	153	9							
06	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	11	1	10581	2	Y	159	158	1			6
							254	4	175	9							
07	14353	X	9695	-0-	-4658	-0-	13	1	9412	2	Y	148	149	1			5
							107	4	163	9							
08	13578	X	9260	-0-	-4318	-0-	12	1	9000	2	Y	134	132	1			7
							101	4	147	9							
09	13140	X	9975	-0-	-3165	-0-	26	1	9682	2	Y	152	144	1			15
							100	4	167	9							
10	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	3503	X	2231	-0-	-1272	-0-	308	1	1407	2	Y	377	373	0			32
							101	4	415	9							
06	3390	X	2209	-0-	-1181	-0-	276	1	1502	2	Y	392	398	0			26
							431	9									
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	295	1	1553	2	Y	393	389	0			30
							432	9									
08	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	305	1	1578	2	Y	394	408	0			16
							433	9									
09	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	181	1	1707	2	Y	435	418	0			33
							57	4	479	9							
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	278	1	1611	2	Y	265	264	0			22
							116	4	292	9							
06	2430	N	2048	-0-	-382	-0-	267	1	1514	2	Y	243	249	0			16
							267	9									
07	2449	N	2097	-0-	-352	-0-	262	1	1568	2	Y	243	241	0			18
							267	9									
08	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	276	1	1645	2	Y	252	260	0			10
							277	9									
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	237	1	1601	2	Y	251	242	0			19
							54	4	276	9							
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	132	1	2496	2	Y	410	406	0			35
							180	4	451	9							
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	128	1	2678	2	Y	428	435	0			28
							471	9									
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	129	1	2786	2	Y	433	428	0			33
							476	9									
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	131	1	2757	2	Y	422	438	0			17
							464	9									
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	117	1	2559	2	Y	399	386	0			30
							86	4	439	9							
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	2480	X	1454	-0-	-1026	-0-	278	1	994	2	Y	160	153	0			20
							6	4	176	9							
06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	293	1	1068	2	Y	158	160	0			18
							174	9									
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	304	1	1024	2	Y	171	168	0			21
							2	4	188	9							
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	290	1	1030	2	Y	159	164	0			16
							175	9									
09	1530	N	1359	-0-	-171	-0-	281	1	844	2	Y	153	144	0			25
							66	4	168	9							
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	3038	N	2487	-0-	-551	-0-	262	1	1817	2	Y	360	352	0			45
							12	4	396	9							
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	269	1	1790	2	Y	326	334	0			37
							1	4	359	9							
07	3038	X	2393	-0-	-645	-0-	280	1	1721	2	Y	354	348	0			43
							3	4	389	9							
08	2480	X	2451	-0-	-29	-0-	272	1	1799	2	Y	345	353	0			35
							380	9									
09	2430	X	2413	-0-	-17	-0-	266	1	1624	2	Y	360	337	0			58
							127	4	396	9							
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	320	1	2105	2	Y	415	416	0			31
							3	4	457	9							
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	301	1	2420	2	Y	472	468	0			35
							1	4	519	9							
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	328	1	2440	2	Y	466	466	0			35
							4	4	513	9							
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	319	1	2563	2	Y	479	477	0			37
							527	9									
09	3240	X	2948	-0-	-292	-0-	316	1	2174	2	Y	393	397	0			33
							26	4	432	9							
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	303	1	1990	2	Y	276	277	0			21
							3	4	304	9							
06	2850	X	2480	-0-	-370	-0-	282	1	1909	2	Y	262	263	0			20
							1	4	288	9							
07	2883	X	2504	-0-	-379	-0-	307	1	1912	2	Y	256	257	0			19
							3	4	282	9							
08	2666	X	2537	-0-	-129	-0-	300	1	1953	2	Y	258	257	0			20
							284	9									
09	2520	X	1999	-0-	-521	-0-	201	1	1560	2	Y	199	202	0			17
							19	4	219	9							
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	289	1	2001	2	Y	220	221	0			17
							3	4	242	9							
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	261	1	1952	2	Y	212	213	0			16
							1	4	233	9							
07	3255	X	2563	-0-	-692	-0-	280	1	2041	2	Y	217	217	0			16
							3	4	239	9							
08	2542	X	2540	-0-	-2	-0-	276	1	2031	2	Y	212	212	0			16
							233	9									
09	2460	X	1990	-0-	-470	-0-	192	1	1601	2	Y	162	164	0			14
							19	4	178	9							
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	285	1	6627	2	Y	188	190	0			14
							11	4	207	9							
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	271	1	6567	2	Y	185	185	0			14
							3	4	204	9							
07	7161	X	7095	-0-	-66	-0-	309	1	6576	2	Y	181	181	0			14
							11	4	199	9							
08	7161	X	6407	-0-	-754	-0-	268	1	5962	2	Y	161	162	0			13
							177	9									
09	7050	X	4068	-0-	-2982	-0-	178	1	3738	2	Y	97	102	0			8
							45	4	107	9							
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	459	1	2236	2	Y	397	395	0			15
							4	4	437	9							
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	508	1	2193	2	Y	380	387	0			8
							418	9									
07	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	490	1	2098	2	Y	376	375	0			9
							414	9									
08	3193	X	3056	-0-	-137	-0-	507	1	2107	2	Y	402	385	0	14	1	12
							442	9									
09	3120	X	2926	-0-	-194	-0-	513	1	1911	2	Y	435	432	0			15
							23	4	479	9							
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	23	1	7821	2	Y	272	284	1			11
							85	4	299	9							
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8	1	7708	2	Y	267	268	1			10
							185	4	294	9							
07	7967	X	7575	-0-	-392	-0-	10	1	7194	2	Y	263	264	1			9
							82	4	289	9							
08	8215	X	7410	-0-	-805	-0-	9	1	7054	2	Y	244	240	1			13
							79	4	268	9							
09	8190	X	7393	-0-	-797	-0-	19	1	7019	2	Y	256	243	1			26
							73	4	282	9							
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					26

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3539	-0-	-522	-0-	223	1	3022	2	Y	265	272	0			27
							2	4	292	9							
06	3930	X	3409	-0-	-521	-0-	223	1	2897	2	Y	263	266	0			24
							289	9									
07	3937	X	3514	-0-	-423	-0-	187	1	2974	2	Y	320	320	0			24
							1	4	352	9							
08	3844	X	3463	-0-	-381	-0-	208	1	2860	2	Y	359	357	0			26
							395	9									
09	3510	X	3464	-0-	-46	-0-	139	1	2352	2	Y	374	377	0			23
							562	4	411	9							
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					23

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2991	-0-	-388	-0-	4	1	2776	2	Y	192	188	1			31
							211	9									
06	3090	X	2832	-0-	-258	-0-	5	1	2619	2	Y	188	200	1			19
							1	4	207	9							
07	3038	X	2707	-0-	-331	-0-	15	1	2491	2	Y	181	177	1			23
							2	4	199	9							
08	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	7	1	2704	2	Y	199	207	1			15
							1	4	219	9							
09	2910	X	1385	-0-	-1525	-0-	3	1	1287	2	Y	86	90	1			11
							95	9									
10	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					11

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22150	X	22150	-0-	-0-	-0-	64	1	21348	2	Y	461	490	1			18
							231	4	507	9							
06	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	18	1	16778	2	Y	361	366	1			13
							402	4	397	9							
07	27094	X	13107	-0-	-13987	-0-	17	1	12629	2	Y	288	291	1			10
							144	4	317	9							
08	27094	X	17876	-0-	-9218	-0-	22	1	17253	2	Y	371	361	1			20
							193	4	408	9							
09	25380	X	4741	-0-	-20639	-0-	12	1	4569	2	Y	103	113	1			10
							47	4	113	9							
10	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	298	1	2795	2	Y	295	297	0			22
							5	4	325	9							
06	3600	X	3344	-0-	-256	-0-	266	1	2758	2	Y	290	290	0			22
							1	4	319	9							
07	3720	X	3501	-0-	-219	-0-	290	1	2881	2	Y	295	295	0			22
							5	4	325	9							
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	277	1	2921	2	Y	294	293	0			23
							323	9									
09	3330	X	3171	-0-	-159	-0-	275	1	2589	2	Y	251	253	0			21
							31	4	276	9							
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	136	1	3824	2	Y	230	232	0			29
							7	4	253	9							
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	114	1	2979	2	Y	175	181	0			23
							193	9									
07	4557	X	3220	-0-	-1337	-0-	137	1	2895	2	Y	171	166	0			28
							188	9									
08	4557	X	2939	-0-	-1618	-0-	140	1	2632	2	Y	152	159	0			21
							167	9									
09	4410	X	3048	-0-	-1362	-0-	139	1	2584	2	Y	158	155	0			24
							151	4	174	9							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	253	1	2883	2	Y	248	247	0			19
							5	4	273	9							
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	225	1	2731	2	Y	231	233	0			17
							1	4	254	9							
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	245	1	2789	2	Y	233	232	0			18
							5	4	256	9							
08	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	233	1	2750	2	Y	223	224	0			17
							245	9									
09	3300	X	2929	-0-	-371	-0-	182	1	2499	2	Y	198	198	0			17
							30	4	218	9							
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	332	1	1936	2	Y	354	357	0			27
							3	4	389	9							
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	300	1	1860	2	Y	335	337	0			25
							1	4	369	9							
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	323	1	2069	2	Y	366	363	0			28
							3	4	403	9							
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	318	1	2026	2	Y	350	351	0			27
							385	9									
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	315	1	2083	2	Y	350	347	0			30
							25	4	385	9							
10	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	66	1	304	2	Y	269	311	1			190
							1257	4	296	9							
06	2160	N	1952	-0-	-208	-0-	51	1	1611	2	Y	261	210	1			241
							3	4	287	9							
07	2263	X	1972	-0-	-291	-0-	54	1	1443	2	Y	307	329	1			219
							137	4	338	9							
08	2263	X	1991	-0-	-272	-0-	260	1	1357	2	Y	296	342	1			173
							48	4	326	9							
09	1950	X	592	-0-	-1358	-0-	91	1	26	2	Y	110	113	1			170
							354	4	121	9							
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					170

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	313	1	2133	2	Y	147	148	0			11
							3	4	162	9							
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	283	1	2230	2	Y	152	152	0			11
							1	4	167	9							
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	309	1	2407	2	Y	161	160	0			12
							4	4	177	9							
08	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	300	1	2509	2	Y	165	164	0			13
							182	9									
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	218	1	2216	2	Y	140	141	0			12
							27	4	154	9							
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					12

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	309	1	2835	2	Y	252	253	0			19
							5	4	277	9							
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	284	1	2810	2	Y	245	246	0			18
							1	4	270	9							
07	3937	X	3464	-0-	-473	-0-	312	1	2875	2	Y	247	246	0			19
							5	4	272	9							
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	301	1	2947	2	Y	247	247	0			19
							272	9									
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	287	1	3404	2	Y	276	272	0			23
							41	4	304	9							
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1302	N	389	-0-	-913	-0-	10	1	45	2	Y	135	164	1			95
							185	4	149	9							
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	Y	131	105	1			121
							144	9									
07	1364	X	266	-0-	-1098	-0-	5	1	138	2	Y	100	149	1			72
							13	4	110	9							
08	403	X	319	-0-	-84	-0-	30	1	155	2	Y	116	120	1			68
							6	4	128	9							
09	390	X	324	-0-	-66	-0-	33	1	9	2	Y	138	44	1			162
							130	4	152	9							
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					162

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
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	26	1	118	2	Y	68	74	1			48
							487	4	75	9							
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	19	1	607	2	Y	64	53	1			59
							1	4	70	9							
07	1209	X	584	-0-	-625	-0-	17	1	455	2	Y	63	77	1			45
							43	4	69	9							
08	713	X	601	-0-	-112	-0-	83	1	435	2	Y	62	71	1			36
							15	4	68	9							
09	690	X	242	-0-	-448	-0-	40	1	11	2	Y	32	24	1			44
							156	4	35	9							
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	9362	X	7957	-0-	-1405	-0-	23	1	7650	2	Y	183	194	1			7
							83	4	201	9							
06	7200	X	5230	-0-	-1970	-0-	5	1	4975	2	Y	119	122	1			4
							119	4	131	9							
07	9021	X	3796	-0-	-5225	-0-	5	1	3649	2	Y	92	93	1			3
							41	4	101	9							
08	9021	X	4828	-0-	-4193	-0-	6	1	4648	2	Y	111	108	1			6
							52	4	122	9							
09	8730	X	6670	-0-	-2060	-0-	17	1	6410	2	Y	161	151	1			16
							66	4	177	9							
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	391	1	1146	2	Y	272	268	0			10
							2	4	299	9							
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	436	1	1272	2	Y	294	298	0			6
							323	9									
07	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	466	1	1065	2	Y	255	255	0			6
							281	9									
08	1829	X	1598	-0-	-231	-0-	468	1	882	2	Y	225	216	0	8	1	7
							248	9									
09	2040	X	1704	-0-	-336	-0-	458	1	926	2	Y	281	278	0			10
							11	4	309	9							
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	364	1	2652	2	Y	521	518	0			20
							5	4	573	9							
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	361	1	2504	2	Y	479	489	0			10
							527	9									
07	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	354	1	2468	2	Y	488	487	0			11
							537	9									
08	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	350	1	2556	2	Y	540	516	0	18	1	17
							594	9									
09	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	351	1	2374	2	Y	596	593	0			20
							29	4	656	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	515	1	1327	2	Y	207	199	0			8
							2	4	228	9							
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	528	1	1237	2	Y	189	193	0			4
							208	9									
07	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	546	1	1233	2	Y	195	194	0			5
							215	9									
08	2077	X	1879	-0-	-198	-0-	533	1	1137	2	Y	190	183	0	6	1	6
							209	9									
09	2010	X	1901	-0-	-109	-0-	511	1	1127	2	Y	226	224	0			8
							14	4	249	9							
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	350	1	1425	2	Y	241	240	0			9
							2	4	265	9							
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	350	1	1595	2	Y	264	268	0			5
							290	9									
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	351	1	1508	2	Y	259	258	0			6
							285	9									
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	338	1	1594	2	Y	292	279	0	10	1	9
							321	9									
09	2160	N	1978	-0-	-182	-0-	335	1	1312	2	Y	286	285	0			10
							16	4	315	9							
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	216	1	2550	2	Y	354	359	0			13
							4	4	389	9							
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	217	1	2368	2	Y	303	310	0			6
							333	9									
07	3534	X	2876	-0-	-658	-0-	212	1	2326	2	Y	307	306	0			7
							338	9									
08	3534	X	2886	-0-	-648	-0-	216	1	2311	2	Y	326	312	0	11	1	10
							359	9									
09	3420	X	2694	-0-	-726	-0-	206	1	2079	2	Y	349	347	0			12
							25	4	384	9							
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	264	1	2288	2	Y	339	341	0			29
							15	4	373	9							
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	267	1	2411	2	Y	343	346	0			26
							377	9									
07	3658	X	2985	-0-	-673	-0-	282	1	2317	2	Y	344	349	0			21
							8	4	378	9							
08	3472	X	2941	-0-	-531	-0-	274	1	2280	2	Y	351	355	0			17
							1	4	386	9							
09	3360	X	2520	-0-	-840	-0-	268	1	1430	2	Y	290	295	0			12
							503	4	319	9							
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	389	1	4124	2	Y	42	65	1			69
							17	4	46	9							
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	351	1	3947	2	Y	48					117
							3	4	53	9							
07	6386	X	3467	-0-	-2919	-0-	312	1	3001	2	Y	36	65	1			88
							114	4	40	9							
08	5239	X	3719	-0-	-1520	-0-	325	1	3336	2	Y	36					124
							18	4	40	9							
09	4590	X	3795	-0-	-795	-0-	345	1	3323	2	Y	35	68	1			91
							88	4	39	9							
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					91

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
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	358	1	3802	2	Y	47	67	1			73
							16	4	52	9							
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	305	1	3435	2	Y	49					122
							3	4	54	9							
07	4650	X	3013	-0-	-1637	-0-	271	1	2602	2	Y	37	68	1			91
							99	4	41	9							
08	4402	X	3141	-0-	-1261	-0-	274	1	2812	2	Y	36					127
							15	4	40	9							
09	4080	X	3292	-0-	-788	-0-	299	1	2877	2	Y	36	70	1			93
							76	4	40	9							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					93

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
05	2883	X	2601	-0-	-282	-0-	220	1	2338	2	Y	30	43	1			47
							10	4	33	9							
06	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	184	1	2070	2	Y	30					77
							2	4	33	9							
07	2883	X	1892	-0-	-991	-0-	170	1	1634	2	Y	24	43	1			58
							62	4	26	9							
08	2790	X	1957	-0-	-833	-0-	171	1	1752	2	Y	23					81
							9	4	25	9							
09	2520	X	2127	-0-	-393	-0-	193	1	1860	2	Y	23	44	1			60
							49	4	25	9							
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2635	X	2581	-0-	-54	-0-	287	1	2059	2	Y	211	212	0			16
							3	4	232	9							
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	257	1	1988	2	Y	201	202	0			15
							1	4	221	9							
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	281	1	2047	2	Y	203	203	0			15
							3	4	223	9							
08	2573	X	2453	-0-	-120	-0-	273	1	1969	2	Y	192	192	0			15
							211	9									
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	272	1	2365	2	Y	223	219	0			19
							29	4	245	9							
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	5270	X	4983	-0-	-287	-0-	303	1	4088	2	Y	532	535	0			40
							7	4	585	9							
06	5100	X	4893	-0-	-207	-0-	274	1	4044	2	Y	521	522	0			39
							2	4	573	9							
07	5270	X	4980	-0-	-290	-0-	302	1	4102	2	Y	517	517	0			39
							7	4	569	9							
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	282	1	4538	2	Y	561	556	0			44
							617	9									
09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	280	1	5071	2	Y	605	598	0			51
							61	4	666	9							
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	4619	X	4536	-0-	-83	-0-	257	1	3715	2	Y	507	510	0			38
							6	4	558	9							
06	4470	X	4331	-0-	-139	-0-	231	1	3569	2	Y	482	484	0			36
							1	4	530	9							
07	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	256	1	3670	2	Y	486	485	0			37
							6	4	535	9							
08	4526	X	4375	-0-	-151	-0-	235	1	3623	2	Y	470	470	0			37
							517	9									
09	4380	X	3894	-0-	-486	-0-	233	1	3183	2	Y	399	402	0			34
							39	4	439	9							
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	683	1	1065	2	Y	232	230	0			7
							8	4	255	9							
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	710	1	1025	2	Y	206	208	0			5
							227	9									
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	772	1	863	2	Y	171	172	0			4
							1	4	188	9							
08	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	731	1	902	2	Y	158	160	0			2
							174	9									
09	1950	N	1652	-0-	-298	-0-	683	1	800	2	Y	141	140	0			3
							14	4	155	9							
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6535	-0-	-471	-0-	8	1	6270	2	Y	233	224	1			38
							1	4	256	9							
06	6630	X	5506	-0-	-1124	-0-	9	1	5272	2	Y	204	221	1			21
							1	4	224	9							
07	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	42	1	6804	2	Y	266	253	1			34
							6	4	293	9							
08	6541	X	6359	-0-	-182	-0-	16	1	6077	2	Y	241	256	1			19
							1	4	265	9							
09	6330	X	5917	-0-	-413	-0-	12	1	5682	2	Y	202	196	1			25
							1	4	222	9							
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	567	1	3686	2	Y	194	193	0			6
							26	4	213	9							
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	587	1	3698	2	Y	180	181	0			5
							198	9									
07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	648	1	3987	2	Y	190	191	0			4
							6	4	209	9							
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	655	1	4231	2	Y	181	182	0			3
							199	9									
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	566	1	3710	2	Y	157	157	0			3
							66	4	173	9							
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	514	1	1186	2	Y	139	138	0			4
							8	4	153	9							
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	520	1	1222	2	Y	134	134	0			4
							147	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	534	1	939	2	Y	99	101	0			2
							2	4	109	9							
08	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	810	1	867	2	Y	82	83	0			1
							90	9									
09	1890	N	1380	-0-	-510	-0-	683	1	621	2	Y	59	59	0			1
							11	4	65	9							
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					1

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	223	1	2441	2	Y	179	178	0			18
							2	4	197	9							
06	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	223	1	2370	2	Y	171	174	0			15
							188	9									
07	3069	X	2731	-0-	-338	-0-	150	1	2402	2	Y	162	165	0			12
							1	4	178	9							
08	2945	X	2636	-0-	-309	-0-	129	1	2310	2	Y	179	178	0			13
							197	9									
09	2790	X	2564	-0-	-226	-0-	80	1	1900	2	Y	183	185	0			11
							383	4	201	9							
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	504	1	1226	2	Y	229	230	0			9
							2	4	252	9							
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	485	1	1119	2	Y	204	209	0			4
							224	9									
07	2449	X	1993	-0-	-456	-0-	506	1	1232	2	Y	232	231	0			5
							255	9									
08	2449	X	1922	-0-	-527	-0-	497	1	1166	2	Y	235	225	0	8	1	7
							259	9									
09	2370	X	2325	-0-	-45	-0-	481	1	1445	2	Y	346	341	0			12
							18	4	381	9							
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	449	1	1666	2	Y	261	255	0			10
							3	4	287	9							
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	414	1	1401	2	Y	214	220	0			4
							235	9									
07	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	405	1	951	2	Y	151	151	0			4
							166	9									
08	2418	X	1371	-0-	-1047	-0-	391	1	827	2	Y	139	134	0	5	1	4
							153	9									
09	2340	X	361	-0-	-1979	-0-	350	1	9	2	Y	2	6	0			-0-
							2	9									
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	486	1	2261	2	Y	452	449	0			17
							4	4	497	9							
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	468	1	2370	2	Y	462	470	0			9
							508	9									
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	480	1	2267	2	Y	458	456	0			11
							504	9									
08	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	423	1	2185	2	Y	470	450	0	16	1	15
							517	9									
09	3360	X	3294	-0-	-66	-0-	464	1	2187	2	Y	560	556	0			19
							27	4	616	9							
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	59	1	98	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	48	1	32	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	46	1	23	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	155	N	13	-0-	-142	-0-	10	1	2	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	36	1	45	2	Y	3	2	0			1
							2	4	3	9							
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	16	1	3783	2	Y	164	162	0			17
							31	4	180	9							
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	22	1	3765	2	Y	151	130	0			38
							3	4	166	9							
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	82	1	4828	2	Y	173	168	0			43
							1	4	190	9							
08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	51	1	7729	2	Y	334	347	0	23	1	7
							367	9									
09	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	17	1	9189	2	Y	356	360	0			3
							46	4	392	9							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	287	1	2708	2	Y	484	481	0			19
							15	4	532	9							
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	303	1	1851	2	Y	396	390	0			25
							6	4	436	9							
07	3007	X	1729	-0-	-1278	-0-	326	1	1187	2	Y	192	174	0			43
							5	4	211	9							
08	3503	X	2851	-0-	-652	-0-	200	1	2203	2	Y	378	383	0	36	1	2
							32	4	416	9							
09	3390	X	3146	-0-	-244	-0-	203	1	2471	2	Y	394	307	0	88	1	1
							39	4	433	9							
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					1

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7237	-0-	-327	-0-	21	1	6946	2	Y	177	186	1			7
							75	4	195	9							
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	8	1	6990	2	Y	177	178	1			6
							167	4	195	9							
07	8246	X	6899	-0-	-1347	-0-	9	1	6619	2	Y	178	178	1			6
							75	4	196	9							
08	8184	X	3736	-0-	-4448	-0-	5	1	3591	2	Y	91	92	1			5
							40	4	100	9							
09	7380	X	6181	-0-	-1199	-0-	16	1	5930	2	Y	158	147	1			16
							61	4	174	9							
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	8060	X	7983	-0-	-77	-0-	23	1	7667	2	Y	191	197	1			7
							83	4	210	9							
06	9600	X	6504	-0-	-3096	-0-	7	1	6178	2	Y	155	156	1			6
							148	4	171	9							
07	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	13	1	9537	2	Y	250	248	1			8
							108	4	275	9							
08	9920	X	9136	-0-	-784	-0-	11	1	8786	2	Y	219	215	1			12
							98	4	241	9							
09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	22	1	8052	2	Y	210	201	1			21
							83	4	231	9							
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	7068	-0-	-93	-0-	20	1	6780	2	Y	177	176	1			7
							73	4	195	9							
06	6360	X	5902	-0-	-458	-0-	6	1	5601	2	Y	146	148	1			5
							134	4	161	9							
07	6572	X	6236	-0-	-336	-0-	8	1	5980	2	Y	164	164	1			5
							68	4	180	9							
08	7068	X	6989	-0-	-79	-0-	9	1	6712	2	Y	175	171	1			9
							75	4	193	9							
09	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	18	1	6605	2	Y	181	172	1			18
							68	4	199	9							
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					18

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	32	1	10826	2	Y	168	177	1			7
							117	4	185	9							
06	11190	X	10185	-0-	-1005	-0-	11	1	9775	2	Y	150	152	1			5
							234	4	165	9							
07	14849	X	8653	-0-	-6196	-0-	11	1	8396	2	Y	137	137	1			5
							95	4	151	9							
08	14849	X	11903	-0-	-2946	-0-	15	1	11563	2	Y	178	173	1			10
							129	4	196	9							
09	12180	X	11584	-0-	-596	-0-	30	1	11239	2	Y	181	173	1			18
							116	4	199	9							
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	253	1	395	2	Y	100	101	0			4
							2	4	110	9							
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	219	1	250	2	Y	76	75	0			5
							1	4	84	9							
07	899	N	12	-0-	-887	-0-	5	1	6	2	Y	1	6	0			-0-
							1	9									
08	775	N	290	-0-	-485	-0-	50	1	186	2	Y	46	42	0	4	1	-0-
							3	4	51	9							
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	146	1	542	2	Y	122	95	0	27	1	-0-
							9	4	134	9							
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	564	1	1245	2	Y	348	347	0			13
							2	4	383	9							
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	540	1	1260	2	Y	344	350	0			7
							378	9									
07	2325	X	2257	-0-	-68	-0-	522	1	1324	2	Y	374	372	0			9
							411	9									
08	2325	X	2189	-0-	-136	-0-	530	1	1246	2	Y	375	359	0	13	1	12
							413	9									
09	2250	X	2009	-0-	-241	-0-	483	1	1086	2	Y	388	387	0			13
							13	4	427	9							
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	535	1	2577	2	Y	319	320	0			12
							4	4	351	9							
06	2400	X	1772	-0-	-628	-0-	478	1	1117	2	Y	161	170	0			3
							177	9									
07	4712	X	2774	-0-	-1938	-0-	526	1	1931	2	Y	288	284	0			7
							317	9									
08	4712	X	2345	-0-	-2367	-0-	545	1	1533	2	Y	243	234	0	8	1	8
							267	9									
09	4560	X	2295	-0-	-2265	-0-	533	1	1445	2	Y	272	271	0			9
							18	4	299	9							
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	510	1	1821	2	Y	458	456	0			17
							3	4	504	9							
06	3000	N	3154	-0-	154	154	490	1	2097	2	Y	515	522	0			10
							567	9									
07	3096	X	2942	-0-	-154	-0-	466	1	1935	2	Y	492	490	0			12
							541	9									
08	2852	X	2627	-0-	-225	-0-	488	1	1648	2	Y	446	429	0	15	1	14
							491	9									
09	3150	X	2566	-0-	-584	-0-	465	1	1537	2	Y	495	492	0			17
							19	4	545	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	532	1	1654	2	Y	577	592	0			22
							3	4	635	9							
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	515	1	1733	2	Y	351	366	0			7
							386	9									
07	3224	X	2620	-0-	-604	-0-	513	1	1712	2	Y	359	358	0			8
							395	9									
08	3224	X	2643	-0-	-581	-0-	476	1	1739	2	Y	389	372	0	13	1	12
							428	9									
09	3120	X	2571	-0-	-549	-0-	468	1	1611	2	Y	429	426	0			15
							20	4	472	9							
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	19	1	6189	2	Y	177	187	1			7
							67	4	195	9							
06	7800	X	6647	-0-	-1153	-0-	7	1	6291	2	Y	180	180	1			7
							151	4	198	9							
07	8060	X	6767	-0-	-1293	-0-	9	1	6471	2	Y	194	195	1			6
							74	4	213	9							
08	8060	X	6230	-0-	-1830	-0-	8	1	5967	2	Y	171	168	1			9
							67	4	188	9							
09	7050	X	6603	-0-	-447	-0-	17	1	6313	2	Y	189	179	1			19
							65	4	208	9							
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	3861	-0-	-2339	-0-	14	1	3324	2	Y	451	476	0			47
							27	4	496	9							
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
07	6262	X	2363	-0-	-3899	-0-	35	1	2069	2	Y	235	176	0			59
							259	9									
08	6262	X	2055	-0-	-4207	-0-	12	1	1778	2	Y	241	277	0	18	1	5
							265	9									
09	5550	X	451	-0-	-5099	-0-	1	1	395	2	Y	48	53	0			-0-
							2	4	53	9							
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3025	-0-	-1656	-0-	12	1	2694	2	Y	270	295	0			28
							22	4	297	9							
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
07	5580	X	621	-0-	-4959	-0-	9	1	560	2	Y	47	35	0			12
							52	9									
08	5580	X	111	-0-	-5469	-0-	1	1	100	2	Y	9	20	0	1	1	-0-
							10	9									
09	5400	X	3	-0-	-5397	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	510	1	2510	2	Y	577	573	0			22
							4	4	635	9							
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	506	1	2447	2	Y	549	560	0			11
							604	9									
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	498	1	2378	2	Y	552	550	0			13
							607	9									
08	3658	X	3447	-0-	-211	-0-	505	1	2313	2	Y	572	548	0	19	1	18
							629	9									
09	3570	X	3292	-0-	-278	-0-	483	1	2102	2	Y	619	616	0			21
							26	4	681	9							
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	2452	-0-	-2756	-0-	320	1	1826	2	Y	269	279	0			10
							10	4	296	9							
06	5040	X	1430	-0-	-3610	-0-	242	1	991	2	Y	176	175	0			11
							3	4	194	9							
07	5208	X	1239	-0-	-3969	-0-	273	1	840	2	Y	112	98	0			25
							3	4	123	9							
08	4805	X	4045	-0-	-760	-0-	302	1	3199	2	Y	453	435	0	41	1	2
							46	4	498	9							
09	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	280	1	3769	2	Y	496	386	0	110	1	2
							60	4	546	9							
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	332	1	4405	2	Y	507	505	0			20
							24	4	558	9							
06	4140	X	2352	-0-	-1788	-0-	219	1	1848	2	Y	254	258	0			16
							6	4	279	9							
07	5115	X	962	-0-	-4153	-0-	235	1	649	2	Y	68	69	0			15
							3	4	75	9							
08	5332	X	3254	-0-	-2078	-0-	263	1	2632	2	Y	292	279	0	26	1	2
							38	4	321	9							
09	5160	X	2991	-0-	-2169	-0-	234	1	2442	2	Y	251	196	0	56	1	1
							39	4	276	9							
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	448	1	6690	2	Y	628	629	0			24
							36	4	691	9							
06	4860	X	3897	-0-	-963	-0-	357	1	3141	2	Y	354	356	0			22
							10	4	389	9							
07	8029	X	745	-0-	-7284	-0-	160	1	532	2	Y	46	58	0			10
							2	4	51	9							
08	8029	X	1680	-0-	-6349	-0-	196	1	1332	2	Y	121	119	0	11	1	1
							19	4	133	9							
09	7620	X	624	-0-	-6996	-0-	94	1	478	2	Y	40	32	0	9	1	-0-
							8	4	44	9							
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4123	X	3993	-0-	-130	-0-	258	1	3511	2	Y	186	191	0			7
							19	4	205	9							
06	3990	X	2790	-0-	-1200	-0-	228	1	2388	2	Y	152	149	0			10
							7	4	167	9							
07	8587	X	1247	-0-	-7340	-0-	246	1	947	2	Y	45	45	0			10
							4	4	50	9							
08	7564	X	2105	-0-	-5459	-0-	251	1	1731	2	Y	89	90	0	9	1	-0-
							25	4	98	9							
09	6030	X	1387	-0-	-4643	-0-	262	1	1053	2	Y	50	39	0	11	1	-0-
							17	4	55	9							
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	358	1	3046	2	Y	840	837	0			32
							5	4	924	9							
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	338	1	3003	2	Y	808	824	0			16
							889	9									
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	367	1	3632	2	Y	1013	1005	0			24
							1114	9									
08	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	385	1	3517	2	Y	1044	1001	0	35	1	32
							1148	9									
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	389	1	3469	2	Y	1228	1218	0			42
							42	4	1351	9							
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	10540	X	10423	-0-	-117	-0-	22	1	10132	2	Y	244	264	1			36
							1	4	268	9							
06	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	24	1	10185	2	Y	263	242	1			57
							37	4	289	9							
07	11036	X	10949	-0-	-87	-0-	24	1	10591	2	Y	265	276	1			46
							42	4	292	9							
08	10664	X	10100	-0-	-564	-0-	21	1	9805	2	Y	238	239	1			45
							12	4	262	9							
09	10530	X	9821	-0-	-709	-0-	25	1	9524	2	Y	235	222	1			58
							13	4	259	9							
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	3100	X	1854	-0-	-1246	-0-	4	1	1807	2	Y	39	42	1			6
							43	9									
06	3000	X	2175	-0-	-825	-0-	5	1	2108	2	Y	49	44	1			11
							8	4	54	9							
07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	2	Y	46	49	1			8
							8	4	51	9							
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	7	1	3084	2	Y	67	62	1			13
							4	4	74	9							
09	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	33	1	12672	2	Y	278	222	1			69
							18	4	306	9							
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					69

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
05	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	24	1	11196	2	Y	219	242	1			32
							1	4	241	9							
06	10200	X	9494	-0-	-706	-0-	22	1	9226	2	Y	194	184	1			42
							33	4	213	9							
07	11346	X	10336	-0-	-1010	-0-	23	1	10047	2	Y	205	211	1			36
							40	4	226	9							
08	11470	X	10287	-0-	-1183	-0-	22	1	10036	2	Y	197	196	1			37
							12	4	217	9							
09	11100	X	10689	-0-	-411	-0-	27	1	10418	2	Y	209	194	1			52
							14	4	230	9							
10	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	13485	X	4378	-0-	-9107	-0-	9	1	4280	2	Y	81	123	1			12
							89	9									
06	12900	X	4242	-0-	-8658	-0-	10	1	4125	2	Y	84	78	1			18
							15	4	92	9							
07	13330	X	5086	-0-	-8244	-0-	11	1	4947	2	Y	98	99	1			17
							20	4	108	9							
08	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	43	1	19977	2	Y	383	327	1			73
							24	4	421	9							
09	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	42	1	16004	2	Y	311	307	1			77
							22	4	342	9							
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	20	1	4750	2	Y	339	335	0			36
							39	4	373	9							
06	3570	X	509	-0-	-3061	-0-	3	1	472	2	Y	31	59	0			8
							34	9									
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
08	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					-0-
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	4400	-0-	-1645	-0-	18	1	4113	2	Y	214	216	0			23
							34	4	235	9							
06	5640	X	1050	-0-	-4590	-0-	6	1	996	2	Y	43	55	0			11
							1	4	47	9							
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	16	1	3632	2	Y	241	244	0			25
							30	4	265	9							
06	3480	X	1876	-0-	-1604	-0-	10	1	1746	2	Y	108	106	0			27
							1	4	119	9							
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					-0-
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	302	1	1883	2	Y	310	312	0			12
							10	4	341	9							
06	2520	N	1351	-0-	-1169	-0-	232	1	917	2	Y	181	182	0			11
							3	4	199	9							
07	2790	X	294	-0-	-2496	-0-	25	1	229	2	Y	35	38	0			8
							1	4	39	9							
08	2790	X	1855	-0-	-935	-0-	192	1	1399	2	Y	222	209	0	20	1	1
							20	4	244	9							
09	2700	X	1273	-0-	-1427	-0-	79	1	1013	2	Y	150	117	0	33	1	1
							16	4	165	9							
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	358	1	5375	2	Y	687	688	0			27
							29	4	756	9							
06	4620	X	2985	-0-	-1635	-0-	265	1	2321	2	Y	356	360	0			23
							7	4	392	9							
07	7006	X	2305	-0-	-4701	-0-	189	1	1871	2	Y	216	191	0			48
							7	4	238	9							
08	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	283	1	12786	2	Y	1574	1474	0	140	1	8
							185	4	1731	9							
09	6420	X	3532	-0-	-2888	-0-	123	1	2987	2	Y	341	271	0	77	1	1
							47	4	375	9							
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	4185	X	3460	-0-	-725	-0-	312	1	2892	2	Y	218	219	0			8
							16	4	240	9							
06	4050	X	2171	-0-	-1879	-0-	274	1	1720	2	Y	156	154	0			10
							5	4	172	9							
07	4309	X	908	-0-	-3401	-0-	191	1	664	2	Y	45	45	0			10
							3	4	50	9							
08	4123	X	2749	-0-	-1374	-0-	213	1	2318	2	Y	168	162	0	15	1	1
							33	4	185	9							
09	3360	X	976	-0-	-2384	-0-	129	1	778	2	Y	52	41	0	12	1	-0-
							12	4	57	9							
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2480	X	2146	-0-	-334	-0-	296	1	1564	2	Y	253	255	0			10
							8	4	278	9							
06	2400	X	1348	-0-	-1052	-0-	249	1	903	2	Y	175	174	0			11
							3	4	193	9							
07	2542	X	838	-0-	-1704	-0-	201	1	547	2	Y	80	73	0			18
							2	4	88	9							
08	2542	X	1487	-0-	-1055	-0-	232	1	1058	2	Y	165	166	0	16	1	1
							15	4	182	9							
09	2460	X	745	-0-	-1715	-0-	163	1	496	2	Y	71	56	0	16	1	-0-
							8	4	78	9							
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2976	X	2787	-0-	-189	-0-	11	1	2507	2	Y	225	223	0			24
							21	4	248	9							
06	2880	X	2776	-0-	-104	-0-	15	1	2529	2	Y	209	181	0			52
							2	4	230	9							
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	17	1	3877	2	Y	257	249	0			27
							32	4	283	9							
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	23	1	3868	2	Y	238	206	0			59
							3	4	262	9							
07	3348	X	2208	-0-	-1140	-0-	35	1	2049	2	Y	113	144	0			28
							124	9									
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	1	27	0	2	1	-0-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
06	2820	N	48	-0-	-2772	-0-	44	2	4	9	Y	4	3	0			1
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	2914	X	11	-0-	-2903	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	2490	X	10	-0-	-2480	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	20	1	4567	2	Y	311	320	0			33
							37	4	342	9							
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	26	1	4335	2	Y	273	238	0			68
							4	4	300	9							
07	6231	X	4385	-0-	-1846	-0-	69	1	4062	2	Y	231	241	0			58
							254	9									
08	6231	X	4733	-0-	-1498	-0-	29	1	4377	2	Y	297	328	0	21	1	6
							327	9									
09	6030	X	2628	-0-	-3402	-0-	5	1	2447	2	Y	149	154	0			1
							12	4	164	9							
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	25	1	5786	2	Y	334	306	0			35
							47	4	367	9							
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	27	1	4626	2	Y	249	222	0			62
							4	4	274	9							
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	78	1	4608	2	Y	223	229	0			56
							245	9									
08	6231	X	5534	-0-	-697	-0-	34	1	5172	2	Y	298	327	0	21	1	6
							328	9									
09	6030	X	3214	-0-	-2816	-0-	6	1	3020	2	Y	157	162	0			1
							15	4	173	9							
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	6882	X	6576	-0-	-306	-0-	26	1	6026	2	Y	432	435	0			45
							49	4	475	9							
06	6660	X	6217	-0-	-443	-0-	34	1	5756	2	Y	384	333	0			96
							5	4	422	9							
07	6541	X	5853	-0-	-688	-0-	91	1	5406	2	Y	323	338	0			81
							1	4	355	9							
08	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	40	1	6046	2	Y	433	474	0	31	1	9
							476	9									
09	6330	X	3594	-0-	-2736	-0-	6	1	3334	2	Y	215	222	0			2
							17	4	237	9							
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	20	1	4634	2	Y	255	256	0			27
							38	4	281	9							
06	4830	X	4646	-0-	-184	-0-	26	1	4370	2	Y	224	195	0			56
							4	4	246	9							
07	5022	X	4180	-0-	-842	-0-	66	1	3916	2	Y	180	191	0			45
							198	9									
08	5022	X	4922	-0-	-100	-0-	31	1	4612	2	Y	254	276	0	18	1	5
							279	9									
09	4860	X	4032	-0-	-828	-0-	7	1	3799	2	Y	188	192	0			1
							19	4	207	9							
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	18972	X	15395	-0-	-3577	-0-	23	1	15022	2	Y	283	298	1			6
							39	4	311	9							
06	18360	X	12199	-0-	-6161	-0-	5	1	11918	2	Y	250	246	1			10
							1	4	275	9							
07	18879	X	16315	-0-	-2564	-0-	3	1	15923	2	Y	327	321	1			16
							29	4	360	9							
08	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	3	1	18256	2	Y	372	370	1			18
							55	4	409	9							
09	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	81	1	17320	2	Y	336	319	1			35
							25	4	370	9							
10	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	52	1	7755	2	Y	649	636	0	5	1	19
							714	9									
06	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	7419	2	976	9	Y	887	888	0			18
07	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	8176	2	1084	9	Y	985	987	0			16
08	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	7680	2	965	9	Y	877	826	0	49	1	18
09	8400	X	7375	-0-	-1025	-0-	78	1	6535	2	Y	671	672	0			17
							24	4	738	9							
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	86	1	2429	2	Y	170	167	0	1	1	5
							187	9									
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2235	2	246	9	Y	224	224	0			5
07	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2219	2	246	9	Y	224	225	0			4
08	2697	X	1767	-0-	-930	-0-	1599	2	168	9	Y	153	145	0	9	1	3
09	2610	X	1123	-0-	-1487	-0-	119	1	914	2	Y	79	80	0			2
							3	4	87	9							
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	68	1	2063	2	Y	217	212	0	2	1	6
							239	9									
06	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2546	2	422	9	Y	384	382	0			8
07	3100	N	3239	-0-	139	139	2776	2	463	9	Y	421	422	0			7
08	3100	N	3142	-0-	42	181	2713	2	429	9	Y	390	367	0	22	1	8
09	2336	N	2155	-0-	-181	-0-	103	1	1791	2	Y	232	234	0			6
							6	4	255	9							
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					6

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	15	1	3575	2	Y	230	230	0			24
							29	4	253	9							
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	19	1	3235	2	Y	193	169	0			48
							3	4	212	9							
07	3813	X	3318	-0-	-495	-0-	52	1	3084	2	Y	165	172	0			41
							182	9									
08	3844	X	3584	-0-	-260	-0-	22	1	3327	2	Y	214	236	0	15	1	4
							235	9									
09	3720	X	2438	-0-	-1282	-0-	4	1	2278	2	Y	132	135	0			1
							11	4	145	9							
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	108	1	8788	2	Y	459	474	0			65
							505	9									
06	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	101	1	8596	2	Y	434	396	0			103
							477	9									
07	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	113	1	8800	2	Y	496	485	0			114
							546	9									
08	9393	X	8922	-0-	-471	-0-	101	1	8375	2	Y	405	445	0			74
							446	9									
09	9180	X	8630	-0-	-550	-0-	106	1	7810	2	Y	390	336	0			128
							285	4	429	9							
10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					128

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
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	8122	X	2145	-0-	-5977	-0-	18	1	1999	2	Y	115	175	0			23
							1	4	127	9							
06	7200	X	13	-0-	-7187	-0-	12	2	1	9	Y	1	24	0			-0-
07	8308	X	3	-0-	-8305	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					-0-
09	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-					-0-
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	20	1	4576	2	Y	257	260	0			27
							38	4	283	9							
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	27	1	4538	2	Y	237	205	0			59
							4	4	261	9							
07	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	78	1	4643	2	Y	217	222	0			54
							1	4	239	9							
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	37	1	5617	2	Y	316	341	0	22	1	7
							348	9									
09	5190	X	3577	-0-	-1613	-0-	6	1	3368	2	Y	169	175	0			1
							17	4	186	9							
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					1

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	86	1	401	2	Y	69	17	0	54	1	9
							76	9									
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	92	1	482	2	Y	125	114	0			20
							1	4	138	9							
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	167	1	402	2	Y	65	76	0			9
							72	9									
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	173	1	447	2	Y	68	68	0			9
							75	9									
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	125	1	618	2	Y	79	74	0			14
							22	4	87	9							
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					14

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16585	X	9784	-0-	-6801	-0-	15	1	9495	2	Y	226	254	1			5
							25	4	249	9							
06	19590	X	13708	-0-	-5882	-0-	6	1	13314	2	Y	352	343	1			14
							1	4	387	9							
07	24614	X	21733	-0-	-2881	-0-	5	1	21088	2	Y	547	534	1			27
							38	4	602	9							
08	24614	X	15958	-0-	-8656	-0-	3	1	15471	2	Y	397	405	1			19
							47	4	437	9							
09	19620	X	370	-0-	-19250	-0-	2	1	357	2	Y	9	27	1			1
							1	4	10	9							
10	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	82	1	9279	2	Y	530	446	0			107
							2	4	583	9							
06	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	236	1	11478	2	Y	516	486	0			137
							568	9									
07	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	296	1	12413	2	Y	656	654	0			139
							3	4	722	9							
08	9951	X	7324	-0-	-2627	-0-	119	1	6836	2	Y	335	389	0			85
							369	9									
09	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	129	1	9291	2	Y	711	650	0			146
							3421	4	782	9							
10	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					146

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	59	1	6695	2	Y	298	313	0			60
							2	4	328	9							
06	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	153	1	7447	2	Y	261	252	0			69
							287	9									
07	9548	X	5400	-0-	-4148	-0-	120	1	5050	2	Y	208	233	0			44
							1	4	229	9							
08	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	194	1	11121	2	Y	424	361	0			107
							466	9									
09	9240	X	6281	-0-	-2959	-0-	60	1	4338	2	Y	259	313	0			53
							1598	4	285	9							
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					53

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	75	1	1736	2	Y	293	313	0			42
							322	9									
06	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	65	1	1732	2	Y	282	257	0			67
							310	9									
07	3193	X	2257	-0-	-936	-0-	66	1	1826	2	Y	332	323	0			76
							365	9									
08	3193	X	1965	-0-	-1228	-0-	29	1	1652	2	Y	258	287	0			47
							284	9									
09	2310	X	1639	-0-	-671	-0-	54	1	1305	2	Y	211	189	0			69
							48	4	232	9							
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					69

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
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	79	1	1975	2	Y	230	246	0			33
							253	9									
06	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	65	1	1700	2	Y	190	178	0			45
							209	9									
07	2604	X	2419	-0-	-185	-0-	69	1	2065	2	Y	259	245	0			59
							285	9									
08	2604	X	2356	-0-	-248	-0-	34	1	2076	2	Y	224	242	0			41
							246	9									
09	2520	X	2064	-0-	-456	-0-	59	1	1731	2	Y	192	170	0			63
							63	4	211	9							
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	316	1	5843	2	Y	762	769	0			29
							26	4	838	9							
06	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	315	1	5747	2	Y	748	752	0			25
							8	4	823	9							
07	8680	X	6788	-0-	-1892	-0-	329	1	5607	2	Y	772	749	0			48
							3	4	849	9							
08	7595	X	6253	-0-	-1342	-0-	293	1	5264	2	Y	616	648	0			16
							18	4	678	9							
09	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	236	1	6268	2	Y	655	628	0			43
							111	4	721	9							
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	8	1	1946	2	Y	148	155	0			16
							16	4	163	9							
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	12	1	2015	2	Y	142	122	0			36
							2	4	156	9							
07	3007	X	587	-0-	-2420	-0-	9	1	541	2	Y	34	61	0			9
							37	9									
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	8	0	1	1	-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	7564	X	5529	-0-	-2035	-0-	289	1	4798	2	Y	388	422	0			65
							15	4	427	9							
06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	286	1	6476	2	Y	552	477	0			140
							2	4	607	9							
07	6913	X	6680	-0-	-233	-0-	267	1	5878	2	Y	486	518	0			108
							535	9									
08	7564	X	4950	-0-	-2614	-0-	225	1	4354	2	Y	337	368	0			77
							371	9									
09	7380	X	4961	-0-	-2419	-0-	252	1	4186	2	Y	351	329	0			99
							137	4	386	9							
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					99

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
05	6014	X	5604	-0-	-410	-0-	85	1	4811	2	Y	630	674	0			106
							15	4	693	9							
06	5280	X	5243	-0-	-37	-0-	80	1	4481	2	Y	618	568	0			156
							2	4	680	9							
07	6293	X	5251	-0-	-1042	-0-	72	1	4513	2	Y	605	627	0			134
							666	9									
08	7657	X	4967	-0-	-2690	-0-	57	1	4316	2	Y	540	551	0			123
							594	9									
09	5430	X	5232	-0-	-198	-0-	72	1	4365	2	Y	594	550	0			167
							142	4	653	9							
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					167

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5828	X	5665	-0-	-163	-0-	335	1	4713	2	Y	547	599	0			92
							15	4	602	9							
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	367	1	4982	2	Y	608	546	0			154
							2	4	669	9							
07	7099	X	6041	-0-	-1058	-0-	384	1	5004	2	Y	594	616	0			132
							653	9									
08	7657	X	3928	-0-	-3729	-0-	337	1	3202	2	Y	354	405	0			81
							389	9									
09	6030	X	2079	-0-	-3951	-0-	295	1	1532	2	Y	184	213	0			52
							50	4	202	9							
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	4929	X	3136	-0-	-1793	-0-	91	1	2777	2	Y	235	263	0			39
							9	4	259	9							
06	4770	X	3026	-0-	-1744	-0-	100	1	2663	2	Y	238	217	0			60
							1	4	262	9							
07	4929	X	3081	-0-	-1848	-0-	101	1	2720	2	Y	236	244	0			52
							260	9									
08	4309	X	3819	-0-	-490	-0-	173	1	3348	2	Y	271	261	0			62
							298	9									
09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	153	1	5579	2	Y	491	415	0			138
							182	4	540	9							
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					138

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
05	4743	X	4730	-0-	-13	-0-	157	1	4166	2	Y	358	381	0			60
							13	4	394	9							
06	4650	X	4450	-0-	-200	-0-	165	1	3896	2	Y	353	324	0			89
							1	4	388	9							
07	5208	X	4498	-0-	-710	-0-	166	1	3950	2	Y	347	359	0			77
							382	9									
08	6510	X	4212	-0-	-2298	-0-	149	1	3726	2	Y	306	313	0			70
							337	9									
09	4590	X	3442	-0-	-1148	-0-	159	1	2903	2	Y	259	256	0			73
							95	4	285	9							
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					73

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
05	6975	X	6136	-0-	-839	-0-	89	1	5180	2	Y	774	822	0			130
							16	4	851	9							
06	6750	X	5631	-0-	-1119	-0-	85	1	4727	2	Y	743	685	0			188
							2	4	817	9							
07	6975	X	5694	-0-	-1281	-0-	76	1	4809	2	Y	735	760	0			163
							809	9									
08	8339	X	5137	-0-	-3202	-0-	57	1	4391	2	Y	626	646	0			143
							689	9									
09	5940	X	4447	-0-	-1493	-0-	60	1	3646	2	Y	565	549	0			159
							119	4	622	9							
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					159

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	23	1	6783	2	Y	279	292	0			26
							307	9									
06	6720	X	4026	-0-	-2694	-0-	14	1	3846	2	Y	151	162	0			15
							166	9									
07	7316	X	7269	-0-	-47	-0-	26	1	6953	2	Y	248	228	0			35
							17	4	273	9							
08	7316	X	6718	-0-	-598	-0-	18	1	6467	2	Y	212	221	0			26
							233	9									
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	19	1	5784	2	Y	180	180	0			26
							107	4	198	9							
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	7471	X	7091	-0-	-380	-0-	83	1	6563	2	Y	401	419	0			119
							4	4	441	9							
06	7230	X	6755	-0-	-475	-0-	79	1	6237	2	Y	398	415	0			102
							1	4	438	9							
07	7440	X	6757	-0-	-683	-0-	85	1	6197	2	Y	425	353	0			174
							7	4	468	9							
08	7440	X	6798	-0-	-642	-0-	61	1	6277	2	Y	409	524	0			59
							10	4	450	9							
09	7110	X	6236	-0-	-874	-0-	100	1	4829	2	Y	398	370	0			87
							869	4	438	9							
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					87

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
05	14694	X	14333	-0-	-361	-0-	21	1	13795	2	Y	437	460	1			9
							36	4	481	9							
06	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	6	1	14494	2	Y	513	501	1			21
							1	4	564	9							
07	15004	X	14481	-0-	-523	-0-	3	1	13923	2	Y	482	479	1			24
							25	4	530	9							
08	15004	X	13526	-0-	-1478	-0-	2	1	12995	2	Y	445	448	1			21
							39	4	490	9							
09	14520	X	12328	-0-	-2192	-0-	56	1	11829	2	Y	387	368	1			40
							17	4	426	9							
10	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	3131	X	2802	-0-	-329	-0-	207	1	1917	2	Y	575	562	0			23
							45	4	633	9							
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	161	1	2271	2	Y	609	616	0			16
							9	4	670	9							
07	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	309	1	2190	2	Y	337	344	0			9
							24	4	371	9							
08	2852	X	2366	-0-	-486	-0-	196	1	1913	2	Y	199	202	0			6
							38	4	219	9							
09	3120	X	1411	-0-	-1709	-0-	218	1	1055	2	Y	114	117	0			3
							13	4	125	9							
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	15438	X	8680	-0-	-6758	-0-	13	1	8456	2	Y	172	186	1			4
							22	4	189	9							
06	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	7	1	15035	2	Y	341	331	1			14
							1	4	375	9							
07	13578	X	10210	-0-	-3368	-0-	2	1	9947	2	Y	221	224	1			11
							18	4	243	9							
08	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	2	1	13990	2	Y	308	304	1			15
							42	4	339	9							
09	15420	X	14800	-0-	-620	-0-	68	1	14380	2	Y	301	285	1			31
							21	4	331	9							
10	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	18135	X	2	-0-	-18133	-0-	2	2			Y	-0-	11	1			-0-
06	17550	X	381	-0-	-17169	-0-	369	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	16771	X	4253	-0-	-12518	-0-	1	1	4104	2	Y	128	122	1			6
							7	4	141	9							
08	34567	X	34567	-0-	-0-	-0-	6	1	33334	2	Y	1024	981	1			49
							101	4	1126	9							
09	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	93	1	19774	2	Y	580	569	1			60
							29	4	638	9							
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	14446	X	12678	-0-	-1768	-0-	19	1	12417	2	Y	191	202	1			4
							32	4	210	9							
06	14490	X	12740	-0-	-1750	-0-	6	1	12496	2	Y	215	210	1			9
							1	4	237	9							
07	14973	X	12309	-0-	-2664	-0-	3	1	12062	2	Y	202	201	1			10
							22	4	222	9							
08	14973	X	11339	-0-	-3634	-0-	2	1	11099	2	Y	185	186	1			9
							34	4	204	9							
09	13320	X	12865	-0-	-455	-0-	59	1	12568	2	Y	200	188	1			21
							18	4	220	9							
10	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4081	-0-	-135	-0-	34	1	3859	2	Y	170	166	0			34
							1	4	187	9							
06	4080	X	1848	-0-	-2232	-0-	36	1	1745	2	Y	61	79	0			16
							67	9									
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	95	1	3990	2	Y	164	145	0			35
							1	4	180	9							
08	4092	X	2638	-0-	-1454	-0-	43	1	2492	2	Y	94	105	0			24
							103	9									
09	3960	X	3663	-0-	-297	-0-	35	1	2531	2	Y	150	143	0			31
							932	4	165	9							
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4091	-0-	-776	-0-	34	1	3816	2	Y	218	217	0			44
							1	4	240	9							
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	108	1	5239	2	Y	234	216	0			62
							257	9									
07	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	116	1	4879	2	Y	257	265	0			54
							1	4	283	9							
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	87	1	4998	2	Y	245	237	0			62
							270	9									
09	5610	X	4747	-0-	-863	-0-	45	1	3238	2	Y	247	258	0			51
							1192	4	272	9							
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	6014	X	5082	-0-	-932	-0-	60	1	4213	2	Y	725	743	0			71
							11	4	798	9							
06	5820	X	5390	-0-	-430	-0-	78	1	4440	2	Y	792	735	0			128
							1	4	871	9							
07	6014	X	5482	-0-	-532	-0-	61	1	4433	2	Y	852	856	0			124
							51	4	937	9							
08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	52	1	5256	2	Y	841	908	0			57
							2	4	925	9							
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	54	1	4152	2	Y	824	797	0			84
							457	4	906	9							
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					84

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
05	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	165	1	1916	2	Y	520	531	0			19
							9	4	572	9							
06	2700	X	2337	-0-	-363	-0-	228	1	1622	2	Y	441	445	0			15
							2	4	485	9							
07	3317	X	2237	-0-	-1080	-0-	276	1	1489	2	Y	428	416	0			27
							1	4	471	9							
08	3317	X	2487	-0-	-830	-0-	260	1	1752	2	Y	426	442	0			11
							6	4	469	9							
09	3210	X	2440	-0-	-770	-0-	237	1	1752	2	Y	382	368	0			25
							31	4	420	9							
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	4247	X	3556	-0-	-691	-0-	43	1	2992	2	Y	466	478	0			46
							8	4	513	9							
06	3990	X	3384	-0-	-606	-0-	50	1	2831	2	Y	456	428	0			74
							1	4	502	9							
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	45	1	3256	2	Y	565	557	0			82
							37	4	622	9							
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	36	1	3638	2	Y	527	573	0			36
							1	4	580	9							
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	38	1	2921	2	Y	524	506	0			54
							321	4	576	9							
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	23	1	2646	2	Y	207	205	0			42
							1	4	228	9							
06	2820	N	1004	-0-	-1816	-0-	19	1	923	2	Y	56	83	0			15
							62	9									
07	3007	X	2554	-0-	-453	-0-	55	1	2314	2	Y	167	147	0			35
							1	4	184	9							
08	3007	X	2655	-0-	-352	-0-	42	1	2434	2	Y	163	157	0			41
							179	9									
09	2910	X	2490	-0-	-420	-0-	23	1	1662	2	Y	175	180	0			36
							612	4	193	9							
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	8091	X	7229	-0-	-862	-0-	93	1	6726	2	Y	373	387	0			53
							410	9									
06	7530	X	6585	-0-	-945	-0-	82	1	6141	2	Y	329	304	0			78
							362	9									
07	7657	X	7018	-0-	-639	-0-	92	1	6498	2	Y	389	378	0			89
							428	9									
08	7657	X	7128	-0-	-529	-0-	82	1	6669	2	Y	343	369	0			63
							377	9									
09	6990	X	6630	-0-	-360	-0-	89	1	5974	2	Y	317	276	0			104
							218	4	349	9							
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					104

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
05	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	66	1	5208	2	Y	367	385	0			109
							3	4	404	9							
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	51	1	4034	2	Y	298	330	0			77
							1	4	328	9							
07	6138	X	5	-0-	-6133	-0-	5	2			Y	-0-	77	0			-0-
08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	59	1	6061	2	Y	455	390	0			65
							10	4	501	9							
09	5760	X	4202	-0-	-1558	-0-	66	1	3219	2	Y	307	305	0			67
							579	4	338	9							
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	5859	X	5626	-0-	-233	-0-	78	1	4877	2	Y	610	599	0			87
							671	9									
06	5670	X	5206	-0-	-464	-0-	70	1	4534	2	Y	547	504	0			130
							602	9									
07	5921	X	4966	-0-	-955	-0-	72	1	4264	2	Y	573	572	0			131
							630	9									
08	5611	X	4978	-0-	-633	-0-	56	1	4365	2	Y	506	544	0			93
							557	9									
09	5430	X	4413	-0-	-1017	-0-	66	1	3723	2	Y	444	391	0			146
							136	4	488	9							
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	16244	X	15484	-0-	-760	-0-	23	1	15108	2	Y	285	299	1			6
							39	4	314	9							
06	15720	X	15399	-0-	-321	-0-	7	1	15043	2	Y	316	309	1			13
							1	4	348	9							
07	19468	X	15945	-0-	-3523	-0-	3	1	15562	2	Y	320	317	1			16
							28	4	352	9							
08	17112	X	14554	-0-	-2558	-0-	2	1	14191	2	Y	289	291	1			14
							43	4	318	9							
09	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	73	1	15640	2	Y	303	286	1			31
							23	4	333	9							
10	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					31

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6346 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
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	79	1	3554	2	Y	351	413	0			50
							386	9									
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	67	1	3042	2	Y	289	270	0			69
							318	9									
07	6851	X	3725	-0-	-3126	-0-	72	1	3272	2	Y	346	336	0			79
							381	9									
08	6851	X	4430	-0-	-2421	-0-	53	1	3978	2	Y	363	376	0			66
							399	9									
09	6630	X	5411	-0-	-1219	-0-	82	1	4674	2	Y	441	362	0			145
							170	4	485	9							
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					145

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

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

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	5775	-0-	-2657	-0-	76	1	5301	2	Y	362	375	0			52
							398	9									
06	7890	X	5644	-0-	-2246	-0-	75	1	5193	2	Y	342	313	0			81
							376	9									
07	7626	X	5727	-0-	-1899	-0-	85	1	5218	2	Y	385	378	0			88
							424	9									
08	5890	X	4443	-0-	-1447	-0-	54	1	4103	2	Y	260	300	0			48
							286	9									
09	5640	X	2313	-0-	-3327	-0-	52	1	2041	2	Y	133	137	0			44
							74	4	146	9							
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	66	1	330	2	Y	48	49	0			7
							53	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	55	1	306	2	Y	42	39	0			10
							46	9									
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	53	1	281	2	Y	44	44	0			10
							48	9									
08	434	N	304	-0-	-130	-0-	14	1	253	2	Y	34	38	0			6
							37	9									
09	420	N	265	-0-	-155	-0-	37	1	191	2	Y	27	24	0			9
							7	4	30	9							
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	1457	X	1354	-0-	-103	-0-	377	1	939	2	Y	31	31	0			1
							4	4	34	9							
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	363	1	1185	2	Y	39	39	0			1
							2	4	43	9							
07	3379	X	1720	-0-	-1659	-0-	387	1	1282	2	Y	45	43	0			3
							1	4	50	9							
08	1364	X	500	-0-	-864	-0-	98	1	389	2	Y	11	14	0			-0-
							1	4	12	9							
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	91	1	95	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	114	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	372	N	58	-0-	-314	-0-	54	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	143	2	12	9	Y	11	10	0	1	1	-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	142	1	486	2	Y	32	31	0			1
							2	4	35	9							
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	75	1	11735	2	Y	211	232	1			26
							20	4	232	9							
06	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	81	1	13040	2	Y	237	223	1			40
							30	4	261	9							
07	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	92	1	13098	2	Y	240	241	1			39
							11	4	264	9							
08	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	89	1	13286	2	Y	244	249	1			34
							6	4	268	9							
09	13410	X	12431	-0-	-979	-0-	74	1	12019	2	Y	215	207	1			42
							101	4	237	9							
10	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6555	-0-	-606	-0-	26	1	6178	2	Y	319	339	0			33
							351	9									
06	6930	X	6551	-0-	-379	-0-	26	1	6151	2	Y	340	337	0			36
							374	9									
07	7161	X	6443	-0-	-718	-0-	24	1	6068	2	Y	319	323	0			32
							351	9									
08	6851	X	6049	-0-	-802	-0-	40	1	5698	2	Y	283	286	0			29
							311	9									
09	6600	X	6238	-0-	-362	-0-	76	1	4992	2	Y	317	313	0			33
							821	4	349	9							
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					33

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
06	5910	X	1	-0-	-5909	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1423	N	397	-0-	-1026	-0-	66	1	331	9	Y	301	295	0	2	1	9
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	377	378	0			8
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	436	437	0			7
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	465	436	0	26	1	10
09	3390	X	515	-0-	-2875	-0-	115	1	18	4	Y	347	348	0			9
							382	9									
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					9

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	20	1	13336	2	Y	349	362	1			8
							35	4	384	9							
06	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	6	1	13491	2	Y	393	385	1			16
							1	4	432	9							
07	17298	X	11133	-0-	-6165	-0-	2	1	10774	2	Y	307	308	1			15
							19	4	338	9							
08	17298	X	14822	-0-	-2476	-0-	2	1	14330	2	Y	406	401	1			20
							43	4	447	9							
09	13920	X	13079	-0-	-841	-0-	59	1	12628	2	Y	340	325	1			35
							18	4	374	9							
10	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					35

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	19	1	12584	2	Y	411	422	1			9
							33	4	452	9							
06	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	5	1	11867	2	Y	431	423	1			17
							1	4	474	9							
07	11470	X	1705	-0-	-9765	-0-	1637	2	3	4	Y	59	73	1			3
							65	9									
08	13082	X	11	-0-	-13071	-0-	11	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	12660	X	38	-0-	-12622	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	85	1	2015	2	Y	117	115	0	1	1	3
							129	9									
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1682	2	155	9	Y	141	141	0			3
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2095	2	194	9	Y	176	176	0			3
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2176	2	191	9	Y	174	163	0	10	1	4
09	1830	N	1308	-0-	-522	-0-	111	1	1106	2	Y	79	81	0			2
							4	4	87	9							
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	17577	X	17348	-0-	-229	-0-	26	1	16700	2	Y	525	543	1			11
							44	4	578	9							
06	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	8	1	17563	2	Y	616	602	1			25
							1	4	678	9							
07	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	4	1	16811	2	Y	576	572	1			29
							30	4	634	9							
08	17360	X	17120	-0-	-240	-0-	3	1	16453	2	Y	558	560	1			27
							50	4	614	9							
09	18240	X	16410	-0-	-1830	-0-	74	1	15752	2	Y	510	484	1			53
							23	4	561	9							
10	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	294	1	3115	2	Y	217	219	0			8
							14	4	239	9							
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	285	1	2734	2	Y	190	192	0			6
							4	4	209	9							
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	301	1	2999	2	Y	222	214	0			14
							2	4	244	9							
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	273	1	3441	2	Y	215	223	0			6
							12	4	237	9							
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	258	1	3488	2	Y	195	188	0			13
							62	4	215	9							
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	3162	X	2341	-0-	-821	-0-	9	1	2169	2	Y	148	155	0			15
							163	9									
06	3060	X	2829	-0-	-231	-0-	11	1	2609	2	Y	190	185	0			20
							209	9									
07	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	10	1	2401	2	Y	166	169	0			17
							183	9									
08	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	17	1	2430	2	Y	158	159	0			16
							174	9									
09	2820	X	2420	-0-	-400	-0-	29	1	1902	2	Y	160	159	0			17
							313	4	176	9							
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	228	1	3690	2	Y	638	637	0			34
							102	4	702	9							
06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	284	1	5074	2	Y	838	827	0			45
							14	4	922	9							
07	6634	X	6450	-0-	-184	-0-	316	1	5122	2	Y	898	887	0			56
							24	4	988	9							
08	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	203	1	5254	2	Y	1083	1093	0			46
							1	4	1191	9							
09	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	153	1	7406	2	Y	1435	1410	0			71
							657	4	1579	9							
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					71

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
05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	254	1	5930	2	Y	846	835	0			44
							163	4	931	9							
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	217	1	5057	2	Y	689	696	0			37
							14	4	758	9							
07	7595	X	5582	-0-	-2013	-0-	223	1	4606	2	Y	665	661	0			41
							21	4	732	9							
08	7285	X	3175	-0-	-4110	-0-	186	1	2517	2	Y	428	451	0			18
							1	4	471	9							
09	7050	X	15	-0-	-7035	-0-	15	1			Y	-0-	18	0			-0-
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	5022	X	4792	-0-	-230	-0-	320	1	3774	2	Y	540	534	0			28
							104	4	594	9							
06	4860	X	4527	-0-	-333	-0-	296	1	3670	2	Y	501	502	0			27
							10	4	551	9							
07	5177	X	4618	-0-	-559	-0-	310	1	3701	2	Y	536	530	0			33
							17	4	590	9							
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	292	1	3992	2	Y	680	684	0			29
							1	4	748	9							
09	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	221	1	5007	2	Y	802	791	0			40
							444	4	882	9							
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	250	1	3463	2	Y	487	473	0			26
							95	4	536	9							
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	241	1	3738	2	Y	501	500	0			27
							10	4	551	9							
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	258	1	3856	2	Y	549	542	0			34
							18	4	604	9							
08	4340	X	2832	-0-	-1508	-0-	145	1	2268	2	Y	380	398	0			16
							1	4	418	9							
09	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	189	1	4480	2	Y	705	686	0			35
							398	4	776	9							
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4495	X	4255	-0-	-240	-0-	40	1	3492	2	Y	570	574	0			30
							96	4	627	9							
06	4380	X	4368	-0-	-12	-0-	27	1	3663	2	Y	607	604	0			33
							10	4	668	9							
07	6727	X	3942	-0-	-2785	-0-	26	1	3270	2	Y	574	571	0			36
							15	4	631	9							
08	6727	X	3565	-0-	-3162	-0-	24	1	2884	2	Y	596	606	0			26
							1	4	656	9							
09	5340	X	2640	-0-	-2700	-0-	13	1	2017	2	Y	392	398	0			20
							179	4	431	9							
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	7068	X	6019	-0-	-1049	-0-	61	1	5347	2	Y	422	416	0			22
							147	4	464	9							
06	6840	X	5612	-0-	-1228	-0-	38	1	5116	2	Y	404	404	0			22
							14	4	444	9							
07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	42	1	5270	2	Y	440	435	0			27
							24	4	484	9							
08	6014	X	4879	-0-	-1135	-0-	36	1	4369	2	Y	430	439	0			18
							1	4	473	9							
09	5820	X	4672	-0-	-1148	-0-	25	1	3903	2	Y	362	362	0			18
							346	4	398	9							
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	4557	X	3544	-0-	-1013	-0-	753	1	2691	2	Y	91	91	0			11
							100	9									
06	4410	X	3036	-0-	-1374	-0-	606	1	2354	2	Y	69	69	0			11
							76	9									
07	4774	X	2942	-0-	-1832	-0-	524	1	2311	2	Y	97	93	0			15
							107	9									
08	4402	X	2984	-0-	-1418	-0-	437	1	2422	2	Y	114	117	0			12
							125	9									
09	3690	X	2771	-0-	-919	-0-	243	1	2348	2	Y	132	123	0			21
							35	4	145	9							
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	78	1	6806	2	Y	683	675	0			36
							187	4	751	9							
06	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	47	1	6300	2	Y	625	627	0			34
							17	4	688	9							
07	9641	X	6729	-0-	-2912	-0-	47	1	5964	2	Y	627	622	0			39
							28	4	690	9							
08	7874	X	5568	-0-	-2306	-0-	40	1	4864	2	Y	603	616	0			26
							1	4	663	9							
09	7560	X	6139	-0-	-1421	-0-	33	1	5019	2	Y	584	581	0			29
							445	4	642	9							
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4464	X	3789	-0-	-675	-0-	39	1	3449	2	Y	187	184	0			10
							95	4	206	9							
06	4320	X	3624	-0-	-696	-0-	25	1	3388	2	Y	184	184	0			10
							9	4	202	9							
07	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	28	1	3544	2	Y	205	202	0			13
							16	4	226	9							
08	4092	X	3290	-0-	-802	-0-	87	1	2980	2	Y	202	206	0			9
							1	4	222	9							
09	3660	X	3550	-0-	-110	-0-	126	1	2955	2	Y	188	188	0			9
							262	4	207	9							
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					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
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	165	1	6295	2	Y	436	429	0			23
							173	4	480	9							
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	131	1	5701	2	Y	376	379	0			20
							16	4	414	9							
07	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	151	1	7201	2	Y	505	494	0			31
							33	4	556	9							
08	7099	X	5809	-0-	-1290	-0-	126	1	5209	2	Y	430	443	0			18
							1	4	473	9							
09	6870	X	5525	-0-	-1345	-0-	137	1	4589	2	Y	356	356	0			18
							407	4	392	9							
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	443	X	443	-0-	-0-	-0-	356	1	73	2	Y	11	17	0			1
							2	4	12	9							
06	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	369	1	834	2	Y	119	114	0			6
							2	4	131	9							
07	7874	X	502	-0-	-7372	-0-	375	1	107	2	Y	17	22	0			1
							1	4	19	9							
08	1922	X	1471	-0-	-451	-0-	226	1	1039	2	Y	187	180	0			8
							206	9									
09	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	248	1	1354	2	Y	229	226	0			11
							120	4	252	9							
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	5921	X	5658	-0-	-263	-0-	59	1	5392	2	Y	188	184	0	2	1	5
							207	9									
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5293	2	290	9	Y	264	264	0			5
07	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	4980	2	276	9	Y	251	252	0			4
08	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5422	2	284	9	Y	258	243	0	14	1	5
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	98	1	5321	2	Y	229	228	0			6
							19	4	252	9							
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	347	1	1239	2	Y	107	105	0			13
							118	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	376	1	1460	2	Y	110	105	0			18
							121	9									
07	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	315	1	1391	2	Y	149	144	0			23
							164	9									
08	1767	X	1634	-0-	-133	-0-	225	1	1244	2	Y	150	158	0			15
							165	9									
09	1950	X	1394	-0-	-556	-0-	113	1	1091	2	Y	158	148	0			25
							16	4	174	9							
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	81	1	6129	2	Y	294	285	0	2	1	9
							323	9									
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	4867	2	367	9	Y	334	336	0			7
07	3255	X	2745	-0-	-510	-0-	2551	2	194	9	Y	176	180	0			3
08	6417	X	3483	-0-	-2934	-0-	3249	2	234	9	Y	213	200	0	12	1	4
09	6210	X	4395	-0-	-1815	-0-	120	1	4001	2	Y	236	234	0			6
							14	4	260	9							
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	4247	X	505	-0-	-3742	-0-	22	1	409	2	Y	61	63	0			3
							7	4	67	9							
06	4110	X	515	-0-	-3595	-0-	27	1	408	2	Y	72	71	0			4
							1	4	79	9							
07	13702	X	194	-0-	-13508	-0-	11	1	154	2	Y	25	27	0			2
							1	4	28	9							
08	4557	X	553	-0-	-4004	-0-	30	1	447	2	Y	68	67	0			3
							1	4	75	9							
09	1560	X	293	-0-	-1267	-0-	12	1	218	2	Y	37	37	0			3
							22	4	41	9							
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3596	X	519	-0-	-3077	-0-	22	1	404	2	Y	78	81	0			4
							7	4	86	9							
06	3000	X	440	-0-	-2560	-0-	22	1	335	2	Y	75	75	0			4
							83	9									
07	1364	X	920	-0-	-444	-0-	50	1	710	2	Y	143	138	0			9
							3	4	157	9							
08	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	88	1	1287	2	Y	251	248	0			12
							2	4	276	9							
09	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	102	1	1868	2	Y	401	379	0			34
							191	4	441	9							
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	585	1	10905	2	Y	1335	1315	0			74
							178	4	1469	9							
06	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	629	1	9501	2	Y	1353	1356	0			71
							14	4	1488	9							
07	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	685	1	9787	2	Y	1263	1252	0			82
							47	4	1389	9							
08	13144	X	9566	-0-	-3578	-0-	541	1	7927	2	Y	988	1022	0			48
							11	4	1087	9							
09	12720	X	8151	-0-	-4569	-0-	340	1	6235	2	Y	853	829	0			72
							638	4	938	9							
10	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	278	1	5188	2	Y	365	362	0			20
							84	4	402	9							
06	6480	X	6032	-0-	-448	-0-	345	1	5210	2	Y	426	424	0			22
							8	4	469	9							
07	6696	X	5635	-0-	-1061	-0-	341	1	4873	2	Y	361	360	0			23
							24	4	397	9							
08	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	495	1	7250	2	Y	519	517	0			25
							11	4	571	9							
09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	401	1	7339	2	Y	577	553	0			49
							751	4	635	9							
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					49

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	258	1	2940	2	Y	317	319	0			12
							13	4	349	9							
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	257	1	2545	2	Y	274	277	0			9
							3	4	301	9							
07	4247	X	3176	-0-	-1071	-0-	270	1	2581	2	Y	294	285	0			18
							2	4	323	9							
08	3968	X	3714	-0-	-254	-0-	259	1	3113	2	Y	301	311	0			8
							11	4	331	9							
09	3450	X	3399	-0-	-51	-0-	181	1	2893	2	Y	249	241	0			16
							51	4	274	9							
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	12	1	2931	2	Y	137	146	0			14
							151	9									
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	13	1	2969	2	Y	149	147	0			16
							164	9									
07	3286	X	2834	-0-	-452	-0-	11	1	2683	2	Y	127	130	0			13
							140	9									
08	3286	X	2767	-0-	-519	-0-	19	1	2619	2	Y	117	118	0			12
							129	9									
09	3180	X	2979	-0-	-201	-0-	36	1	2397	2	Y	138	135	0			15
							394	4	152	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	301	1	1077	2	Y	128	129	0			15
							141	9									
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	327	1	1270	2	Y	133	126	0			22
							146	9									
07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	379	1	1671	2	Y	248	231	0			39
							273	9									
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	449	1	2485	2	Y	415	411	0			43
							457	9									
09	1740	X	1608	-0-	-132	-0-	124	1	1202	2	Y	240	245	0			38
							18	4	264	9							
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					38

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	62	1	6456	2	Y	208	203	0	2	1	6
							229	9									
06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	5916	2	300	9	Y	273	273	0			6
07	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6217	2	317	9	Y	288	289	0			5
08	6758	X	6542	-0-	-216	-0-	6241	2	301	9	Y	274	258	0	15	1	6
09	6540	X	6443	-0-	-97	-0-	88	1	6070	2	Y	239	239	0			6
							22	4	263	9							
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	183	1	3412	2	Y	501	494	0			28
							56	4	551	9							
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	223	1	3369	2	Y	574	572	0			30
							5	4	631	9							
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	244	1	3494	2	Y	540	535	0			35
							17	4	594	9							
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	271	1	3966	2	Y	592	598	0			29
							6	4	651	9							
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	203	1	3719	2	Y	608	586	0			51
							381	4	669	9							
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	5067	-0-	-3458	-0-	241	1	4482	2	Y	246	246	0			14
							73	4	271	9							
06	8250	X	3915	-0-	-4335	-0-	228	1	3442	2	Y	218	221	0			11
							5	4	240	9							
07	10478	X	4042	-0-	-6436	-0-	248	1	3551	2	Y	205	203	0			13
							17	4	226	9							
08	7905	X	5354	-0-	-2551	-0-	323	1	4734	2	Y	264	264	0			13
							7	4	290	9							
09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	349	1	6395	2	Y	391	371	0			33
							654	4	430	9							
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	304	1	5672	2	Y	703	694	0			39
							92	4	773	9							
06	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	362	1	5468	2	Y	788	786	0			41
							8	4	867	9							
07	6138	X	5394	-0-	-744	-0-	310	1	4427	2	Y	578	582	0			37
							21	4	636	9							
08	6851	X	5452	-0-	-1399	-0-	308	1	4510	2	Y	570	579	0			28
							7	4	627	9							
09	6720	X	3786	-0-	-2934	-0-	158	1	2892	2	Y	400	394	0			34
							296	4	440	9							
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	50	1	923	2	Y	266	280	0			15
							15	4	293	9							
06	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	706	2	Y	236	239	0			12
							1	4	260	9							
07	2883	X	973	-0-	-1910	-0-	48	1	691	2	Y	210	208	0			14
							3	4	231	9							
08	2883	X	1211	-0-	-1672	-0-	60	1	871	2	Y	254	256	0			12
							1	4	279	9							
09	2790	X	764	-0-	-2026	-0-	28	1	505	2	Y	163	161	0			14
							52	4	179	9							
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	5332	X	400	-0-	-4932	-0-	17	1	316	2	Y	56	61	0			3
							5	4	62	9							
06	5130	X	285	-0-	-4845	-0-	15	1	220	2	Y	45	46	0			2
							50	9									
07	4588	X	264	-0-	-4324	-0-	14	1	207	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
08	2759	X	370	-0-	-2389	-0-	20	1	292	2	Y	53	52	0			3
							58	9									
09	1170	X	381	-0-	-789	-0-	15	1	277	2	Y	55	53	0			5
							28	4	61	9							
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	363	1	1296	2	Y	156	153	0			19
							172	9									
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	379	1	1474	2	Y	153	147	0			25
							168	9									
07	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	319	1	1406	2	Y	210	202	0			33
							231	9									
08	1922	X	1765	-0-	-157	-0-	234	1	1294	2	Y	215	226	0			22
							237	9									
09	2010	X	1399	-0-	-611	-0-	108	1	1046	2	Y	209	198	0			33
							15	4	230	9							
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	347	1	1874	2	Y	196	199	0			7
							8	4	216	9							
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	350	1	1942	2	Y	204	204	0			7
							3	4	224	9							
07	3255	X	2487	-0-	-768	-0-	352	1	1903	2	Y	210	204	0			13
							1	4	231	9							
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	330	1	3967	2	Y	373	376	0			10
							14	4	410	9							
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	314	1	2736	2	Y	229	224	0			15
							49	4	252	9							
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					15

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	16	1	3773	2	Y	160	168	0			16
							176	9									
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	16	1	3736	2	Y	170	168	0			18
							187	9									
07	4278	X	3174	-0-	-1104	-0-	12	1	3019	2	Y	130	135	0			13
							143	9									
08	4030	X	3262	-0-	-768	-0-	22	1	3100	2	Y	127	127	0			13
							140	9									
09	3930	X	1695	-0-	-2235	-0-	21	1	1370	2	Y	72	77	0			8
							225	4	79	9							
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					8

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2936	-0-	-939	-0-	12	1	2773	2	Y	137	157	0			14
							151	9									
06	3750	X	3502	-0-	-248	-0-	14	1	3323	2	Y	150	148	0			16
							165	9									
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	14	1	3639	2	Y	156	156	0			16
							172	9									
08	3782	X	3403	-0-	-379	-0-	23	1	3237	2	Y	130	133	0			13
							143	9									
09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	52	1	3440	2	Y	178	172	0			19
							565	4	196	9							
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					19

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5373	-0-	-548	-0-	42	1	4903	2	Y	388	378	0			64
							1	4	427	9							
06	5730	X	5713	-0-	-17	-0-	58	1	5206	2	Y	407	374	0			97
							1	4	448	9							
07	5921	X	5380	-0-	-541	-0-	84	1	4905	2	Y	295	277	0			115
							66	4	325	9							
08	5921	X	4912	-0-	-1009	-0-	49	1	4582	2	Y	253	307	0			61
							3	4	278	9							
09	5700	X	4790	-0-	-910	-0-	50	1	4278	2	Y	281	262	0			80
							153	4	309	9							
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	33	1	3809	2	Y	155	150	0			26
							171	9									
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	40	1	3560	2	Y	142	134	0			34
							1	4	156	9							
07	4433	X	3818	-0-	-615	-0-	62	1	3587	2	Y	110	101	0			43
							48	4	121	9							
08	3999	X	3848	-0-	-151	-0-	40	1	3692	2	Y	104	122	0			25
							2	4	114	9							
09	3870	X	3528	-0-	-342	-0-	38	1	3254	2	Y	109	103	0			31
							116	4	120	9							
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					31

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4239	-0-	-287	-0-	33	1	3809	2	Y	361	352	0			60
							397	9									
06	4380	X	3286	-0-	-1094	-0-	33	1	2949	2	Y	275	269	0			66
							1	4	303	9							
07	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	66	1	3855	2	Y	277	235	0			108
							52	4	305	9							
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	44	1	4084	2	Y	269	312	0			65
							3	4	296	9							
09	4170	X	4004	-0-	-166	-0-	41	1	3532	2	Y	277	263	0			79
							126	4	305	9							
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					79

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	733	1	2620	2	Y	222	220	0			27
							244	9									
06	3420	X	3193	-0-	-227	-0-	614	1	2386	2	Y	175	173	0			29
							193	9									
07	3937	X	3552	-0-	-385	-0-	600	1	2647	2	Y	277	262	0			44
							305	9									
08	3937	X	2258	-0-	-1679	-0-	311	1	1725	2	Y	202	225	0			21
							222	9									
09	3480	X	1241	-0-	-2239	-0-	101	1	975	2	Y	137	137	0			21
							14	4	151	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					21

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	165	1	590	2	Y	69	69	0			8
							76	9									
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	178	1	691	2	Y	72	68	0			12
							79	9									
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	144	1	636	2	Y	93	90	0			15
							102	9									
08	837	N	815	-0-	-22	-0-	108	1	599	2	Y	98	103	0			10
							108	9									
09	960	N	493	-0-	-467	-0-	38	1	370	2	Y	73	72	0			11
							5	4	80	9							
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	1187	1	4239	2	Y	314	310	0			38
							345	9									
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	1133	1	4402	2	Y	283	275	0			46
							311	9									
07	6169	X	5643	-0-	-526	-0-	963	1	4250	2	Y	391	376	0			61
							430	9									
08	5890	X	5179	-0-	-711	-0-	723	1	4002	2	Y	413	431	0			43
							454	9									
09	5850	X	4524	-0-	-1326	-0-	373	1	3608	2	Y	445	418	0			70
							53	4	490	9							
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					70

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
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	507	1	1812	2	Y	216	212	0			26
							238	9									
06	2430	N	2417	-0-	-13	-0-	454	1	1762	2	Y	183	179	0			30
							201	9									
07	2511	X	2329	-0-	-182	-0-	380	1	1676	2	Y	248	239	0			39
							273	9									
08	2542	X	2088	-0-	-454	-0-	277	1	1532	2	Y	254	267	0			26
							279	9									
09	2460	X	1797	-0-	-663	-0-	139	1	1343	2	Y	268	252	0			42
							20	4	295	9							
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	276	1	4668	2	Y	1319	1321	0			13
							14	4	1451	9							
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	195	1	3298	2	Y	911	917	0			7
							1002	9									
07	5146	X	4876	-0-	-270	-0-	210	1	3650	2	Y	922	921	0			8
							2	4	1014	9							
08	6417	X	3398	-0-	-3019	-0-	248	1	2467	2	Y	606	608	0			6
							16	4	667	9							
09	6210	X	2844	-0-	-3366	-0-	308	1	1960	2	Y	502	497	0			11
							24	4	552	9							
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	4154	X	3606	-0-	-548	-0-	409	1	2578	2	Y	555	554	0			5
							8	4	611	9							
06	4020	X	3869	-0-	-151	-0-	363	1	2846	2	Y	600	600	0			5
							660	9									
07	5890	X	3731	-0-	-2159	-0-	350	1	2788	2	Y	538	538	0			5
							1	4	592	9							
08	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	264	1	5036	2	Y	988	983	0			10
							33	4	1087	9							
09	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	258	1	4974	2	Y	898	888	0			20
							60	4	988	9							
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4960	X	4446	-0-	-514	-0-	346	1	3419	2	Y	611	629	0			60
							9	4	672	9							
06	4800	X	4586	-0-	-214	-0-	360	1	3510	2	Y	650	605	0			105
							1	4	715	9							
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	425	1	3896	2	Y	778	770	0			113
							45	4	856	9							
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	580	1	4216	2	Y	701	766	0			48
							1	4	771	9							
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	371	1	3286	2	Y	677	656	0			69
							362	4	745	9							
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					69

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
05	3379	X	2941	-0-	-438	-0-	331	1	2353	2	Y	228	233	0			22
							6	4	251	9							
06	3270	X	3029	-0-	-241	-0-	340	1	2421	2	Y	243	226	0			39
							1	4	267	9							
07	3379	X	2823	-0-	-556	-0-	399	1	2143	2	Y	233	238	0			34
							25	4	256	9							
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	571	1	3556	2	Y	321	333	0			22
							1	4	353	9							
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	385	1	3229	2	Y	361	346	0			37
							355	4	397	9							
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	3255	X	429	-0-	-2826	-0-	5	1	411	2	Y	11	104	0			11
							1	4	12	9							
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	33	1	3405	2	Y	105	34	0			82
							7	4	116	9							
07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	35	1	2673	2	Y	79	114	0			47
							4	4	87	9							
08	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	37	1	2458	2	Y	31	43	0			35
							8	4	34	9							
09	3570	X	2294	-0-	-1276	-0-	37	1	2228	2	Y	14	37	0			12
							14	4	15	9							
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	3720	X	1191	-0-	-2529	-0-	14	1	1141	2	Y	31	147	0			30
							2	4	34	9							
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	38	1	3849	2	Y	118	56	0			92
							8	4	130	9							
07	3875	X	3494	-0-	-381	-0-	43	1	3337	2	Y	98	132	0			58
							6	4	108	9							
08	3658	X	3470	-0-	-188	-0-	51	1	3375	2	Y	30	53	0			35
							11	4	33	9							
09	4020	X	3213	-0-	-807	-0-	52	1	3127	2	Y	13	37	0			11
							20	4	14	9							
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2697	N	9	-0-	-2688	-0-	9	2			Y	-0-	60	0			-0-
06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	27	1	2740	2	Y	113	25	0			88
							6	4	124	9							
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	44	1	3422	2	Y	134	142	0			80
							6	4	147	9							
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	50	1	3264	2	Y	48	73	0			55
							11	4	53	9							
09	2910	X	2898	-0-	-12	-0-	47	1	2812	2	Y	19	58	0			16
							18	4	21	9							
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	4030	X	3312	-0-	-718	-0-	38	1	3143	2	Y	115	198	0			114
							4	4	127	9							
06	3540	X	3077	-0-	-463	-0-	28	1	2911	2	Y	120	140	0			94
							6	4	132	9							
07	3627	X	3129	-0-	-498	-0-	38	1	2956	2	Y	118	142	0			70
							5	4	130	9							
08	3627	X	2813	-0-	-814	-0-	41	1	2721	2	Y	38	64	0			44
							9	4	42	9							
09	3510	X	2678	-0-	-832	-0-	43	1	2598	2	Y	19	47	0			16
							16	4	21	9							
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	2790	N	2735	-0-	-55	-0-	310	1	2141	2	Y	256	258	0			26
							2	4	282	9							
06	2670	N	2665	-0-	-5	-0-	315	1	2064	2	Y	260	263	0			23
							286	9									
07	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	345	1	2115	2	Y	255	259	0			19
							1	4	281	9							
08	2759	X	2483	-0-	-276	-0-	264	1	1985	2	Y	213	217	0			15
							234	9									
09	2670	X	2533	-0-	-137	-0-	150	1	1666	2	Y	240	240	0			15
							453	4	264	9							
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	6143	X	4075	-0-	-2068	-0-	97	1	3764	2	Y	190	192	0			8
							5	4	209	9							
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	64	1	2869	2	Y	129	123	0	8	1	6
							1	4	142	9							
07	4030	X	1903	-0-	-2127	-0-	47	1	1769	2	Y	79	81	0			4
							87	9									
08	4061	X	1004	-0-	-3057	-0-	23	1	938	2	Y	39	40	0			3
							43	9									
09	3930	X	1361	-0-	-2569	-0-	31	1	1225	2	Y	53	50	0			6
							47	4	58	9							
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	229	1	4160	2	Y	750	754	0			7
							12	4	825	9							
06	4470	X	2611	-0-	-1859	-0-	496	1	1771	2	Y	313	317	0			3
							344	9									
07	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	327	1	6069	2	Y	977	972	0			8
							3	4	1075	9							
08	5394	X	4421	-0-	-973	-0-	503	1	3299	2	Y	543	545	0			6
							22	4	597	9							
09	5220	X	4738	-0-	-482	-0-	392	1	3614	2	Y	625	617	0			14
							44	4	688	9							
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	2976	X	2122	-0-	-854	-0-	25	1	2043	2	Y	46	90	0			45
							3	4	51	9							
06	2820	X	2168	-0-	-652	-0-	20	1	2087	2	Y	52	56	0			41
							4	4	57	9							
07	2697	X	2556	-0-	-141	-0-	32	1	2455	2	Y	59	65	0			35
							4	4	65	9							
08	2697	X	2054	-0-	-643	-0-	30	1	1995	2	Y	20	32	0			23
							7	4	22	9							
09	2520	X	1996	-0-	-524	-0-	32	1	1940	2	Y	11	25	0			9
							12	4	12	9							
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					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
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	118	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	Y	48	44	0	3	1	2
							53	9									
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	25	1	758	2	Y	151	146	0			7
							166	9									
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	22	1	900	2	Y	170	162	0			15
							187	9									
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	29	1	1123	2	Y	211	202	0			24
							43	4	232	9							
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	2945	X	2064	-0-	-881	-0-	313	1	1188	2	Y	509	519	0			50
							3	4	560	9							
06	2310	X	2109	-0-	-201	-0-	319	1	1204	2	Y	533	497	0			86
							586	9									
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	386	1	1289	2	Y	617	613	0			90
							15	4	679	9							
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	552	1	1350	2	Y	537	590	0			37
							591	9									
09	3000	N	3187	-0-	187	187	309	1	1741	2	Y	859	808	0			88
							192	4	945	9							
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2883	X	2189	-0-	-694	-0-	27	1	1894	2	Y	239	245	0			23
							5	4	263	9							
06	2580	X	2314	-0-	-266	-0-	35	1	1991	2	Y	261	242	0			42
							1	4	287	9							
07	2666	X	2358	-0-	-308	-0-	27	1	1998	2	Y	282	283	0			41
							23	4	310	9							
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	23	1	2327	2	Y	274	296	0			19
							1	4	301	9							
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	24	1	1812	2	Y	263	255	0			27
							199	4	289	9							
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	2356	X	1998	-0-	-358	-0-	24	1	1708	2	Y	237	242	0			23
							5	4	261	9							
06	2280	X	2059	-0-	-221	-0-	31	1	1750	2	Y	252	234	0			41
							1	4	277	9							
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	24	1	1758	2	Y	272	273	0			40
							20	4	299	9							
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	21	1	2106	2	Y	270	292	0			18
							1	4	297	9							
09	2070	N	1577	-0-	-493	-0-	16	1	1214	2	Y	194	192	0			20
							134	4	213	9							
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	227	1	2815	2	Y	965	942	0			39
							65	4	1062	9							
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	163	1	3202	2	Y	983	995	0			27
							13	4	1081	9							
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	332	1	3328	2	Y	1060	1059	0			28
							37	4	1166	9							
08	4278	X	3000	-0-	-1278	-0-	210	1	2302	2	Y	402	417	0			13
							46	4	442	9							
09	4470	X	2488	-0-	-1982	-0-	189	1	1982	2	Y	265	270	0			8
							25	4	292	9							
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	4371	X	3061	-0-	-1310	-0-	421	1	2185	2	Y	408	419	0			40
							6	4	449	9							
06	4230	X	3063	-0-	-1167	-0-	455	1	2149	2	Y	416	389	0			67
							1	4	458	9							
07	3658	X	3212	-0-	-446	-0-	540	1	2153	2	Y	449	451	0			65
							25	4	494	9							
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	715	1	2433	2	Y	423	459	0			29
							1	4	465	9							
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	436	1	3214	2	Y	693	651	0			71
							354	4	762	9							
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	407	1	2995	2	Y	756	762	0			7
							9	4	832	9							
06	3870	X	3709	-0-	-161	-0-	367	1	2627	2	Y	650	652	0			5
							715	9									
07	4960	X	3728	-0-	-1232	-0-	356	1	2700	2	Y	610	610	0			5
							1	4	671	9							
08	4960	X	4410	-0-	-550	-0-	224	1	3321	2	Y	766	763	0			8
							22	4	843	9							
09	4800	X	4183	-0-	-617	-0-	215	1	3102	2	Y	754	745	0			17
							37	4	829	9							
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4192	-0-	-148	-0-	406	1	2888	2	Y	808	808	0			8
							9	4	889	9							
06	4200	X	3367	-0-	-833	-0-	368	1	2305	2	Y	631	634	0			5
							694	9									
07	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	407	1	5996	2	Y	1063	1059	0			9
							3	4	1169	9							
08	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	414	1	6425	2	Y	1161	1158	0			12
							42	4	1277	9							
09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	348	1	4813	2	Y	1227	1212	0			27
							58	4	1350	9							
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	3751	X	1921	-0-	-1830	-0-	50	1	1734	2	Y	69	162	0			16
							61	4	76	9							
06	3630	X	3169	-0-	-461	-0-	46	1	2899	2	Y	107	96	0			27
							106	4	118	9							
07	3751	X	2800	-0-	-951	-0-	18	1	2634	2	Y	102	95	0			34
							36	4	112	9							
08	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	39	1	2575	2	Y	79	89	0			24
							76	4	87	9							
09	3180	X	2509	-0-	-671	-0-	16	1	2391	2	Y	65	61	0			28
							30	4	72	9							
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	5673	X	4239	-0-	-1434	-0-	113	1	3897	2	Y	83	167	0			19
							138	4	91	9							
06	5130	X	4367	-0-	-763	-0-	65	1	4066	2	Y	79	78	0			20
							149	4	87	9							
07	4743	X	4440	-0-	-303	-0-	29	1	4257	2	Y	87	78	0			29
							58	4	96	9							
08	4743	X	4695	-0-	-48	-0-	66	1	4393	2	Y	97	96	0			30
							129	4	107	9							
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	29	1	4400	2	Y	96	84	0			42
							56	4	106	9							
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	778	-0-	-2415	-0-	20	1	699	2	Y	31	64	0			7
							25	4	34	9							
06	3090	X	1624	-0-	-1466	-0-	24	1	1479	2	Y	61	53	0			15
							54	4	67	9							
07	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	9	1	1283	2	Y	56	52	0			19
							17	4	62	9							
08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	38	1	2533	2	Y	98	87	0			30
							75	4	108	9							
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	16	1	2536	2	Y	93	83	0			40
							32	4	102	9							
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					40

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3888	-0-	-886	-0-	104	1	3594	2	Y	57	127	0			13
							127	4	63	9							
06	4710	X	4141	-0-	-569	-0-	62	1	3875	2	Y	56	55	0			14
							142	4	62	9							
07	4929	X	4115	-0-	-814	-0-	27	1	3968	2	Y	60	54	0			20
							54	4	66	9							
08	4929	X	3595	-0-	-1334	-0-	51	1	3376	2	Y	63	64	0			19
							99	4	69	9							
09	4770	X	3089	-0-	-1681	-0-	19	1	2968	2	Y	58	52	0			25
							38	4	64	9							
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					25

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4309	-0-	-403	-0-	34	1	3925	2	Y	318	312	0			53
							350	9									
06	4560	X	3402	-0-	-1158	-0-	35	1	3094	2	Y	247	241	0			59
							1	4	272	9							
07	4712	X	1584	-0-	-3128	-0-	25	1	1442	2	Y	89	113	0			35
							19	4	98	9							
08	4588	X	4170	-0-	-418	-0-	42	1	3885	2	Y	219	201	0			53
							2	4	241	9							
09	4410	X	3223	-0-	-1187	-0-	34	1	2875	2	Y	193	191	0			55
							102	4	212	9							
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					55

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2566	-0-	-317	-0-	67	1	2330	2	Y	79	158	0			18
							82	4	87	9							
06	2670	X	2623	-0-	-47	-0-	39	1	2411	2	Y	76	75	0			19
							89	4	84	9							
07	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	16	1	2425	2	Y	80	72	0			27
							33	4	88	9							
08	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	35	1	2318	2	Y	68	74	0			21
							68	4	75	9							
09	2700	X	2089	-0-	-611	-0-	13	1	1990	2	Y	55	52	0			24
							25	4	61	9							
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5828	X	5763	-0-	-65	-0-	44	1	5089	2	Y	572	558	0			95
							1	4	629	9							
06	5640	X	3232	-0-	-2408	-0-	32	1	2852	2	Y	315	335	0			75
							1	4	347	9							
07	6231	X	1331	-0-	-4900	-0-	20	1	1184	2	Y	101	137	0			39
							16	4	111	9							
08	5921	X	5174	-0-	-747	-0-	50	1	4714	2	Y	370	319	0			90
							3	4	407	9							
09	5670	X	4611	-0-	-1059	-0-	47	1	4012	2	Y	372	356	0			106
							143	4	409	9							
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					106

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
05	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	46	1	11020	2	Y	1078	1149	0			111
							1186	9									
06	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	44	1	10433	2	Y	1093	1088	0			116
							1202	9									
07	13113	X	11468	-0-	-1645	-0-	41	1	10299	2	Y	1025	1037	0			104
							1128	9									
08	13113	X	10887	-0-	-2226	-0-	69	1	9806	2	Y	920	931	0			93
							1012	9									
09	12690	X	11551	-0-	-1139	-0-	133	1	8804	2	Y	1061	1042	0			112
							1447	4	1167	9							
10	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					112

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
05	9176	X	8525	-0-	-651	-0-	34	1	8043	2	Y	407	433	0			42
							448	9									
06	8880	X	8644	-0-	-236	-0-	35	1	8124	2	Y	441	436	0			47
							485	9									
07	9176	X	8322	-0-	-854	-0-	31	1	7847	2	Y	404	410	0			41
							444	9									
08	8990	X	7820	-0-	-1170	-0-	52	1	7374	2	Y	358	363	0			36
							394	9									
09	8700	X	8127	-0-	-573	-0-	99	1	6511	2	Y	406	399	0			43
							1070	4	447	9							
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	5797	X	5444	-0-	-353	-0-	43	1	4975	2	Y	386	376	0			64
							1	4	425	9							
06	5610	X	5232	-0-	-378	-0-	53	1	4778	2	Y	364	341	0			87
							1	4	400	9							
07	5797	X	810	-0-	-4987	-0-	13	1	739	2	Y	44	114	0			17
							10	4	48	9							
08	5487	X	4170	-0-	-1317	-0-	42	1	3894	2	Y	210	176	0			51
							3	4	231	9							
09	5310	X	3540	-0-	-1770	-0-	37	1	3167	2	Y	203	196	0			58
							113	4	223	9							
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5091	-0-	-458	-0-	40	1	4685	2	Y	332	322	0			55
							1	4	365	9							
06	5280	X	4861	-0-	-419	-0-	50	1	4468	2	Y	311	292	0			74
							1	4	342	9							
07	5456	X	2642	-0-	-2814	-0-	42	1	2423	2	Y	131	154	0			51
							33	4	144	9							
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	55	1	5134	2	Y	252	242	0			61
							3	4	277	9							
09	4920	X	4551	-0-	-369	-0-	48	1	4093	2	Y	240	233	0			68
							146	4	264	9							
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					68

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4135	-0-	-391	-0-	33	1	3777	2	Y	295	289	0			49
							325	9									
06	4380	X	2444	-0-	-1936	-0-	25	1	2231	2	Y	171	179	0			41
							188	9									
07	4743	X	2457	-0-	-2286	-0-	39	1	2242	2	Y	133	122	0			52
							30	4	146	9							
08	4371	X	3373	-0-	-998	-0-	34	1	3149	2	Y	171	181	0			42
							2	4	188	9							
09	4230	X	3046	-0-	-1184	-0-	32	1	2724	2	Y	175	167	0			50
							97	4	193	9							
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	127	1	10048	2	Y	559	591	0			166
							7	4	615	9							
06	9600	X	9571	-0-	-29	-0-	112	1	8888	2	Y	518	551	0			133
							1	4	570	9							
07	11594	X	10392	-0-	-1202	-0-	131	1	9590	2	Y	599	486	0			246
							12	4	659	9							
08	11594	X	10439	-0-	-1155	-0-	94	1	9697	2	Y	575	738	0			83
							15	4	633	9							
09	11220	X	8989	-0-	-2231	-0-	145	1	7004	2	Y	527	494	0			116
							1260	4	580	9							
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					116

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6757	-0-	-94	-0-	80	1	6303	2	Y	336	351	0			100
							4	4	370	9							
06	6630	X	6616	-0-	-14	-0-	78	1	6160	2	Y	343	355	0			88
							1	4	377	9							
07	7409	X	6286	-0-	-1123	-0-	80	1	5816	2	Y	348	293	0			143
							7	4	383	9							
08	7409	X	6255	-0-	-1154	-0-	56	1	5826	2	Y	331	426	0			48
							9	4	364	9							
09	6780	X	5073	-0-	-1707	-0-	82	1	3963	2	Y	286	271	0			63
							713	4	315	9							
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	6696	X	6468	-0-	-228	-0-	76	1	5996	2	Y	356	372	0			106
							4	4	392	9							
06	6480	X	6218	-0-	-262	-0-	72	1	5751	2	Y	358	372	0			92
							1	4	394	9							
07	6665	X	6260	-0-	-405	-0-	79	1	5753	2	Y	383	318	0			157
							7	4	421	9							
08	6665	X	6083	-0-	-582	-0-	54	1	5628	2	Y	356	462	0			51
							9	4	392	9							
09	6450	X	4879	-0-	-1571	-0-	78	1	3784	2	Y	305	289	0			67
							681	4	336	9							
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	5239	X	4959	-0-	-280	-0-	38	1	4416	2	Y	458	447	0			76
							1	4	504	9							
06	5070	X	2862	-0-	-2208	-0-	28	1	2547	2	Y	260	274	0			62
							1	4	286	9							
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	62	0			-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					-0-
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	5673	X	5593	-0-	-80	-0-	66	1	5224	2	Y	273	286	0			81
							3	4	300	9							
06	5490	X	5385	-0-	-105	-0-	63	1	5017	2	Y	276	286	0			71
							1	4	304	9							
07	5983	X	5638	-0-	-345	-0-	71	1	5223	2	Y	307	252	0			126
							6	4	338	9							
08	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	51	1	5234	2	Y	292	376	0			42
							8	4	321	9							
09	5610	X	5326	-0-	-284	-0-	86	1	4165	2	Y	296	273	0			65
							749	4	326	9							
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					65

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
05	6417	X	6236	-0-	-181	-0-	20	1	5860	2	Y	324	339	0			30
							356	9									
06	6210	X	6048	-0-	-162	-0-	20	1	5698	2	Y	300	300	0			30
							330	9									
07	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	21	1	5598	2	Y	269	261	0			38
							14	4	296	9							
08	6355	X	6119	-0-	-236	-0-	16	1	5821	2	Y	256	263	0			31
							282	9									
09	6060	X	5682	-0-	-378	-0-	18	1	5322	2	Y	222	221	0			32
							98	4	244	9							
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	35 667	1 9	10464	2	Y	606	618	0			57
06	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	35 592	1 9	9793	2	Y	538	541	0			54
07	10602	X	10590	-0-	-12	-0-	37 24	1 4	9979 550	2 9	Y	500	484	0			70
08	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	27 512	1 9	10094	2	Y	465	478	0			57
09	10410	X	10331	-0-	-79	-0-	32 178	1 4	9657 464	2 9	Y	422	417	0			62
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					62

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
05	8029	X	7203	-0-	-826	-0-	23 417	1 9	6763	2	Y	379	403	0			35
06	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	28 454	1 9	7744	2	Y	413	406	0			42
07	8215	X	7555	-0-	-660	-0-	27 17	1 4	7130 381	2 9	Y	346	339	0			49
08	8091	X	7543	-0-	-548	-0-	19 351	1 9	7173	2	Y	319	329	0			39
09	8220	X	7301	-0-	-919	-0-	23 126	1 4	6834 318	2 9	Y	289	286	0			42
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	30 559	1 9	8874	2	Y	508	530	0			48
06	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	29 492	1 9	8220	2	Y	447	450	0			45
07	9610	X	8966	-0-	-644	-0-	32 21	1 4	8452 461	2 9	Y	419	405	0			59
08	9548	X	8454	-0-	-1094	-0-	22 403	1 9	8029	2	Y	366	380	0			45
09	8730	X	8322	-0-	-408	-0-	26 144	1 4	7782 370	2 9	Y	336	332	0			49
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	19 197	1 9	5655	2	Y	179	187	0			17
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	19 178	1 9	5443	2	Y	162	163	0			16
07	6138	X	4855	-0-	-1283	-0-	18 11	1 4	4685 141	2 9	Y	128	126	0			18
08	6138	X	5585	-0-	-553	-0-	15 150	1 9	5420	2	Y	136	137	0			17
09	5640	X	5020	-0-	-620	-0-	16 88	1 4	4791 125	2 9	Y	114	114	0			17
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	26	1	7665	2	Y	452	472	0			42
							497	9									
06	7560	X	4558	-0-	-3002	-0-	15	1	4279	2	Y	240	258	0			24
							264	9									
07	8370	X	8356	-0-	-14	-0-	30	1	7865	2	Y	402	369	0			57
							19	4	442	9							
08	8370	X	8182	-0-	-188	-0-	21	1	7762	2	Y	363	376	0			44
							399	9									
09	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	21	1	6280	2	Y	280	283	0			41
							116	4	308	9							
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	6696	X	6135	-0-	-561	-0-	49	1	5642	2	Y	403	394	0			67
							1	4	443	9							
06	6480	X	3443	-0-	-3037	-0-	35	1	3163	2	Y	222	236	0			53
							1	4	244	9							
07	6727	X	791	-0-	-5936	-0-	12	1	726	2	Y	39	77	0			15
							10	4	43	9							
08	6417	X	6092	-0-	-325	-0-	61	1	5715	2	Y	284	230	0			69
							4	4	312	9							
09	6060	X	4659	-0-	-1401	-0-	49	1	4189	2	Y	247	246	0			70
							149	4	272	9							
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					70

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	9176	X	7915	-0-	-1261	-0-	152	1	6706	2	Y	931	947	0			12
							33	4	1024	9							
06	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	102	1	7396	2	Y	979	978	0			13
							1	4	1077	9							
07	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	89	1	7011	2	Y	918	919	0			12
							10	4	1010	9							
08	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	101	1	7310	2	Y	943	891	0	49	1	15
							9	4	1037	9							
09	8580	X	5792	-0-	-2788	-0-	93	1	4819	2	Y	645	647	0			13
							170	4	710	9							
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	868	N	525	-0-	-343	-0-	292	1	170	2	Y	56	55	0			1
							1	4	62	9							
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	1			Y	-0-	1	0			-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	333	1	379	2	Y	111	110	0			1
							122	9									
08	527	N	86	-0-	-441	-0-	53	1	25	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
09	240	N	23	-0-	-217	-0-	17	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	260	1	1986	2	Y	817	820	0			8
							6	4	899	9							
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	357	1	1564	2	Y	629	632	0			5
							692	9									
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	276	1	2294	2	Y	843	841	0			7
							1	4	927	9							
08	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	302	1	2022	2	Y	758	757	0			8
							13	4	834	9							
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	337	1	1983	2	Y	825	815	0			18
							24	4	908	9							
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	210	1	2387	2	Y	1090	1091	0			11
							7	4	1199	9							
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	191	1	2250	2	Y	1004	1007	0			8
							1104	9									
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	208	1	2781	2	Y	1134	1132	0			10
							1	4	1247	9							
08	3813	X	2505	-0-	-1308	-0-	293	1	1520	2	Y	620	623	0			7
							10	4	682	9							
09	3690	X	2804	-0-	-886	-0-	385	1	1629	2	Y	700	691	0			16
							20	4	770	9							
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	176	1	5142	2	Y	485	496	0			6
							25	4	534	9							
06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	107	1	5014	2	Y	452	452	0			6
							1	4	497	9							
07	6944	X	5617	-0-	-1327	-0-	117	1	5002	2	Y	446	446	0			6
							7	4	491	9							
08	6727	X	5511	-0-	-1216	-0-	125	1	4907	2	Y	430	407	0	22	1	7
							6	4	473	9							
09	6510	X	5200	-0-	-1310	-0-	101	1	4491	2	Y	409	408	0			8
							158	4	450	9							
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	34	1	3981	2	Y	357	348	0			59
							393	9									
06	4500	X	4238	-0-	-262	-0-	43	1	3821	2	Y	339	317	0			81
							1	4	373	9							
07	4526	X	4187	-0-	-339	-0-	65	1	3787	2	Y	258	238	0			101
							51	4	284	9							
08	4464	X	4236	-0-	-228	-0-	42	1	3920	2	Y	246	287	0			60
							3	4	271	9							
09	4260	X	3981	-0-	-279	-0-	41	1	3527	2	Y	261	247	0			74
							126	4	287	9							
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					74

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3989	-0-	-847	-0-	15	1	3693	2	Y	255	269	0			26
							281	9									
06	4680	X	4193	-0-	-487	-0-	16	1	3862	2	Y	286	282	0			30
							315	9									
07	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	15	1	3907	2	Y	276	278	0			28
							304	9									
08	4154	X	4057	-0-	-97	-0-	27	1	3756	2	Y	249	252	0			25
							274	9									
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	51	1	3391	2	Y	289	284	0			30
							557	4	318	9							
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					30

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3396	-0-	-572	-0-	27	1	3088	2	Y	255	254	0			42
							281	9									
06	3960	X	3708	-0-	-252	-0-	38	1	3366	2	Y	275	251	0			66
							1	4	303	9							
07	4092	X	3277	-0-	-815	-0-	51	1	2980	2	Y	187	180	0			73
							40	4	206	9							
08	4092	X	3408	-0-	-684	-0-	34	1	3172	2	Y	182	211	0			44
							2	4	200	9							
09	3750	X	3191	-0-	-559	-0-	33	1	2842	2	Y	195	184	0			55
							101	4	215	9							
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	181	1	1945	2	Y	583	584	0			6
							6	4	641	9							
06	3030	X	2914	-0-	-116	-0-	167	1	2078	2	Y	608	609	0			5
							669	9									
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	166	1	2647	2	Y	709	708	0			6
							1	4	780	9							
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	241	1	2735	2	Y	747	745	0			8
							18	4	822	9							
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	266	1	2668	2	Y	766	757	0			17
							32	4	843	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	190	1	3159	2	Y	695	699	0			7
							9	4	765	9							
06	3150	X	2999	-0-	-151	-0-	262	1	2213	2	Y	476	479	0			4
							524	9									
07	4557	X	3344	-0-	-1213	-0-	260	1	2535	2	Y	498	498	0			4
							1	4	548	9							
08	4557	X	3760	-0-	-797	-0-	257	1	2855	2	Y	572	570	0			6
							19	4	629	9							
09	4410	X	3797	-0-	-613	-0-	234	1	2865	2	Y	603	596	0			13
							35	4	663	9							
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					13

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	692	-0-	-1416	-0-	246	1	385	2	Y	43	49	0			3
							14	4	47	9							
06	2040	X	714	-0-	-1326	-0-	267	1	386	2	Y	53	52	0			4
							3	4	58	9							
07	1767	X	1428	-0-	-339	-0-	301	1	964	2	Y	142	135	0			11
							7	4	156	9							
08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	202	1	1380	2	Y	197	196	0			12
							39	4	217	9							
09	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	168	1	944	2	Y	133	132	0			13
							109	4	146	9							
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					13

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	267	1	3446	2	Y	135	141	0			8
							128	4	149	9							
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	297	1	3483	2	Y	169	164	0			13
							23	4	186	9							
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	333	1	3910	2	Y	203	200	0			16
							29	4	223	9							
08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	236	1	3815	2	Y	191	196	0			11
							108	4	210	9							
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	205	1	3523	2	Y	176	169	0			18
							408	4	194	9							
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	6075	-0-	-94	-0-	396	1	4952	2	Y	633	621	0			79
							31	4	696	9							
06	5970	X	5808	-0-	-162	-0-	411	1	4778	2	Y	561	577	0			63
							2	4	617	9							
07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	441	1	5376	2	Y	714	691	0			86
							9	4	785	9							
08	6076	X	5905	-0-	-171	-0-	417	1	4830	2	Y	598	624	0			60
							658	9									
09	5880	X	5868	-0-	-12	-0-	417	1	4410	2	Y	634	591	0			103
							344	4	697	9							
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5022	X	4275	-0-	-747	-0-	37	1	3682	2	Y	489	498	0			6
							18	4	538	9							
06	4320	X	3929	-0-	-391	-0-	49	1	3404	2	Y	432	432	0			6
							1	4	475	9							
07	4464	X	4128	-0-	-336	-0-	50	1	3579	2	Y	449	449	0			6
							5	4	494	9							
08	4464	X	4410	-0-	-54	-0-	76	1	3812	2	Y	470	445	0	24	1	7
							5	4	517	9							
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	86	1	4178	2	Y	536	532	0			11
							147	4	590	9							
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	333	1	2151	2	Y	296	296	0			4
							5	4	326	9							
06	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	566	1	1918	2	Y	285	284	0			5
							2	4	314	9							
07	3472	X	2761	-0-	-711	-0-	301	1	2148	2	Y	284	283	0			6
							312	9									
08	3472	X	2628	-0-	-844	-0-	311	1	2036	2	Y	253	236	0	17	1	6
							3	4	278	9							
09	2790	X	2408	-0-	-382	-0-	273	1	1914	2	Y	184	184	0			6
							19	4	202	9							
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 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
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	766	1	2690	2	Y	667	665	0			10
							7	4	734	9							
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	708	1	2644	2	Y	618	616	0			12
							2	4	680	9							
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	346	1	2969	2	Y	616	614	0			14
							678	9									
08	4185	X	3802	-0-	-383	-0-	358	1	2833	2	Y	551	515	0	37	1	13
							5	4	606	9							
09	4050	X	3649	-0-	-401	-0-	314	1	2835	2	Y	429	428	0			14
							28	4	472	9							
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	278	1	1453	2	Y	194	210	0			12
							54	4	213	9							
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	302	1	1336	2	Y	218	214	0			16
							9	4	240	9							
07	2387	X	1892	-0-	-495	-0-	330	1	1299	2	Y	230	228	0			18
							10	4	253	9							
08	2387	X	1530	-0-	-857	-0-	202	1	1092	2	Y	186	193	0			11
							31	4	205	9							
09	2310	X	1703	-0-	-607	-0-	185	1	1166	2	Y	197	188	0			20
							135	4	217	9							
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2139	N	1474	-0-	-665	-0-	236	1	1085	2	Y	103	110	0			6
							40	4	113	9							
06	2070	N	842	-0-	-1228	-0-	250	1	521	2	Y	62	63	0			5
							3	4	68	9							
07	2387	X	482	-0-	-1905	-0-	268	1	187	2	Y	24	27	0			2
							1	4	26	9							
08	2232	X	1533	-0-	-699	-0-	194	1	1152	2	Y	140	134	0			8
							33	4	154	9							
09	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	166	1	1105	2	Y	134	129	0			13
							128	4	147	9							
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	225	1	1715	2	Y	181	200	0			11
							64	4	199	9							
06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	246	1	1596	2	Y	209	204	0			16
							11	4	230	9							
07	3379	X	2238	-0-	-1141	-0-	272	1	1693	2	Y	237	235	0			18
							12	4	261	9							
08	3379	X	2505	-0-	-874	-0-	196	1	1959	2	Y	267	269	0			16
							56	4	294	9							
09	2910	X	2453	-0-	-457	-0-	168	1	1809	2	Y	243	235	0			24
							209	4	267	9							
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	68	1	2197	2	Y	153	146	0			7
							3	4	168	9							
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	57	1	2320	2	Y	141	134	0	8	1	6
							155	9									
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	63	1	2447	2	Y	151	150	0			7
							166	9									
08	2449	X	2378	-0-	-71	-0-	52	1	2185	2	Y	128	124	0			11
							141	9									
09	2520	X	1255	-0-	-1265	-0-	29	1	1111	2	Y	65	69	0			7
							43	4	72	9							
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	294	1	9356	2	Y	888	885	0	36	1	18
							977	9									
06	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	332	1	8086	2	Y	719	713	0			24
							791	9									
07	11718	X	7094	-0-	-4624	-0-	260	1	6206	2	Y	571	571	0			24
							628	9									
08	11718	X	5921	-0-	-5797	-0-	295	1	5069	2	Y	506	509	0			21
							557	9									
09	11340	X	9256	-0-	-2084	-0-	421	1	7918	2	Y	832	811	0			42
							2	4	915	9							
10	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	281 763	1 9	3817	2	Y	694	675	0	28	1	14
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	377 691	1 9	3686	2	Y	628	621	0			21
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	446 664	1 9	3433	2	Y	604	600	0			25
08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	276 850	1 9	4045	2	Y	773	766	0			32
09	4740	X	4403	-0-	-337	-0-	272 1	1 4	3580 550	2 9	Y	500	507	0			25
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	740	-0-	-3600	-0-	14 4	1 4	627 95	2 9	Y	86	78	0			11
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	X	2506	-0-	-594	-0-	50 315	1 9	2141	2	Y	286	257	0			29
09	720	X	74	-0-	-646	-0-	2 5	1 4	58 9	2 9	Y	8	36	0			1
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	517 3	1 4	1308 172	2 9	Y	156	156	0			2
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	529 2	1 4	1697 211	2 9	Y	192	190	0			4
07	2418	X	2010	-0-	-408	-0-	332 166	1 9	1512	2	Y	151	152	0			3
08	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	533 3	1 4	1601 185	2 9	Y	168	156	0	11	1	4
09	2430	X	1917	-0-	-513	-0-	303 15	1 4	1480 119	2 9	Y	108	109	0			3
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6314	-0-	-382	-0-	340 708	1 9	5266	2	Y	644	640	0	26	1	13
06	6480	X	4836	-0-	-1644	-0-	430 494	1 9	3912	2	Y	449	447	0			15
07	6913	X	6754	-0-	-159	-0-	472 725	1 9	5557	2	Y	659	646	0			28
08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	325 900	1 9	6364	2	Y	818	812	0			34
09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	308 1	1 4	5474 816	2 9	Y	742	738	0			38
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	356	1	5613	2	Y	363	361	0	15	1	7
							399	9									
06	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	401	1	6253	2	Y	380	374	0			13
							418	9									
07	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	360	1	7735	2	Y	484	477	0			20
							532	9									
08	6696	X	4324	-0-	-2372	-0-	302	1	3741	2	Y	255	264	0			11
							281	9									
09	7080	X	4743	-0-	-2337	-0-	287	1	4130	2	Y	295	291	0			15
							1	4	325	9							
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	4743	X	4056	-0-	-687	-0-	155	1	3063	2	Y	740	747	0			15
							24	4	814	9							
06	4590	X	909	-0-	-3681	-0-	179	1	606	2	Y	113	123	0			5
							124	9									
07	5642	X	683	-0-	-4959	-0-	248	1	393	2	Y	37	40	0			2
							1	4	41	9							
08	5642	X	812	-0-	-4830	-0-	311	1	454	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
09	5460	X	772	-0-	-4688	-0-	387	1	257	2	Y	96	91	0			7
							22	4	106	9							
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	1085	N	536	-0-	-549	-0-	224	1	231	2	Y	72	74	0			1
							2	4	79	9							
06	840	N	335	-0-	-505	-0-	169	1	131	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	1178	X	484	-0-	-694	-0-	297	1	164	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
08	899	X	462	-0-	-437	-0-	257	1	205	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	870	X	425	-0-	-445	-0-	307	1	109	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	692	1	2177	2	Y	377	376	0			6
							5	4	415	9							
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	649	1	2209	2	Y	361	360	0			7
							2	4	397	9							
07	3472	X	2815	-0-	-657	-0-	342	1	2133	2	Y	309	309	0			7
							340	9									
08	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	598	1	2072	2	Y	315	293	0	21	1	8
							4	4	347	9							
09	3270	X	2477	-0-	-793	-0-	312	1	1924	2	Y	202	204	0			6
							19	4	222	9							
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	290	1	4613	2	Y	348	354	0			4
							23	4	383	9							
06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	245	1	4434	2	Y	320	320	0			4
							1	4	352	9							
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	252	1	4588	2	Y	327	327	0			4
							7	4	360	9							
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	243	1	4713	2	Y	331	313	0	17	1	5
							6	4	364	9							
09	5130	X	3663	-0-	-1467	-0-	149	1	3150	2	Y	230	230	0			5
							111	4	253	9							
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	149	1	3572	2	Y	396	402	0			5
							18	4	436	9							
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	126	1	3534	2	Y	374	374	0			5
							1	4	411	9							
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	133	1	3645	2	Y	381	381	0			5
							5	4	419	9							
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	143	1	3910	2	Y	403	381	0	21	1	6
							5	4	443	9							
09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	139	1	3585	2	Y	384	382	0			8
							126	4	422	9							
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	5239	X	4991	-0-	-248	-0-	9	1	4365	2	Y	541	550	0			7
							22	4	595	9							
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	8	1	4302	2	Y	508	508	0			7
							1	4	559	9							
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	9	1	4492	2	Y	525	525	0			7
							7	4	578	9							
08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	54	1	5584	2	Y	642	606	0	33	1	10
							7	4	706	9							
09	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	68	1	5258	2	Y	629	626	0			13
							185	4	692	9							
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	98	1	1620	2	Y	264	268	0			3
							8	4	290	9							
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	83	1	1712	2	Y	267	266	0			4
							294	9									
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	87	1	1957	2	Y	301	301	0			4
							3	4	331	9							
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	89	1	1954	2	Y	296	280	0	15	1	5
							3	4	326	9							
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	81	1	1816	2	Y	286	285	0			6
							64	4	315	9							
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	14	1	6818	2	Y	686	697	0			9
							34	4	755	9							
06	7260	X	6668	-0-	-592	-0-	11	1	6021	2	Y	577	578	0			8
							1	4	635	9							
07	7254	X	6149	-0-	-1105	-0-	12	1	5550	2	Y	526	527	0			7
							8	4	579	9							
08	7626	X	6387	-0-	-1239	-0-	12	1	5775	2	Y	539	510	0	28	1	8
							7	4	593	9							
09	7380	X	6022	-0-	-1358	-0-	11	1	5264	2	Y	511	509	0			10
							185	4	562	9							
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	365	1	1835	2	Y	207	207	0			3
							5	4	228	9							
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	103	1	1654	2	Y	156	156	0			3
							1	4	172	9							
07	2542	X	1200	-0-	-1342	-0-	246	1	855	2	Y	90	91	0			2
							99	9									
08	2542	X	2412	-0-	-130	-0-	101	1	2103	2	Y	186	172	0	12	1	4
							3	4	205	9							
09	2460	X	2180	-0-	-280	-0-	84	1	1931	2	Y	133	133	0			4
							19	4	146	9							
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	491	1	2693	2	Y	410	409	0			6
							7	4	451	9							
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	103	1	2931	2	Y	372	371	0			7
							2	4	409	9							
07	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	411	1	2632	2	Y	375	374	0			8
							413	9									
08	3627	X	3333	-0-	-294	-0-	100	1	2853	2	Y	341	318	0	23	1	8
							5	4	375	9							
09	3510	X	2490	-0-	-1020	-0-	86	1	2163	2	Y	200	202	0			6
							21	4	220	9							
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	290	1	3857	2	Y	510	518	0			7
							19	4	561	9							
06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	244	1	3771	2	Y	474	475	0			6
							1	4	521	9							
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	244	1	4253	2	Y	530	529	0			7
							6	4	583	9							
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	221	1	4428	2	Y	544	514	0	28	1	9
							6	4	598	9							
09	4560	X	4476	-0-	-84	-0-	201	1	3638	2	Y	463	463	0			9
							128	4	509	9							
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	329	1	2610	2	Y	652	646	0			13
							20	4	717	9							
06	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	393	1	10198	2	Y	1956	1887	0			82
							2152	9									
07	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	306	1	11261	2	Y	1647	1622	0			107
							36	4	1812	9							
08	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	177	1	10861	2	Y	715	793	0			29
							787	9									
09	10650	X	8379	-0-	-2271	-0-	189	1	6971	2	Y	560	550	0			39
							603	4	616	9							
10	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	8773	X	224	-0-	-8549	-0-	224	1			Y	-0-	7	0			-0-
06	8490	X	850	-0-	-7640	-0-	231	1	576	2	Y	39	37	0			2
							43	9									
07	9641	X	708	-0-	-8933	-0-	193	1	474	2	Y	35	35	0			2
							2	4	39	9							
08	9145	X	177	-0-	-8968	-0-	171	1	5	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
09	4380	X	3974	-0-	-406	-0-	260	1	3058	2	Y	355	331	0			24
							265	4	391	9							
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	256	1	7731	2	Y	914	920	0			19
							60	4	1005	9							
06	3660	X	316	-0-	-3344	-0-	240	1	69	2	Y	6	25	0			-0-
							7	9									
07	11408	X	274	-0-	-11134	-0-	274	1			Y	-0-					-0-
08	11408	X	347	-0-	-11061	-0-	273	1	65	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	11040	X	6314	-0-	-4726	-0-	350	1	4742	2	Y	738	687	0			51
							410	4	812	9							
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	2790	X	2247	-0-	-543	-0-	287	1	1876	2	Y	73	73	0			1
							4	4	80	9							
06	2700	X	1640	-0-	-1060	-0-	269	1	1316	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
07	1798	X	1447	-0-	-351	-0-	256	1	1144	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
08	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	267	1	1750	2	Y	61	57	0	4	1	1
							3	4	67	9							
09	2160	X	1958	-0-	-202	-0-	236	1	1656	2	Y	45	45	0			1
							16	4	50	9							
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	177	1	7368	2	Y	247	246	0			4
							16	4	272	9							
06	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	168	1	7343	2	Y	234	233	0			5
							6	4	257	9							
07	11842	X	7620	-0-	-4222	-0-	152	1	7214	2	Y	230	230	0			5
							1	4	253	9							
08	8215	X	7360	-0-	-855	-0-	155	1	6964	2	Y	209	195	0	14	1	5
							11	4	230	9							
09	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	146	1	8327	2	Y	194	193	0			6
							83	4	213	9							
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	74	1	2132	2	Y	425	433	0			13
							6	4	468	9							
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	63	1	1937	2	Y	439	438	0			14
							6	4	483	9							
07	3968	X	2883	-0-	-1085	-0-	36	1	2360	2	Y	437	433	0			18
							6	4	481	9							
08	2666	X	2480	-0-	-186	-0-	31	1	2107	2	Y	311	314	0			15
							342	9									
09	2580	X	2154	-0-	-426	-0-	23	1	1723	2	Y	258	265	0			8
							124	4	284	9							
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	241	1	1408	2	Y	187	200	0			11
							52	4	206	9							
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	264	1	1447	2	Y	238	231	0			18
							10	4	262	9							
07	2046	X	1981	-0-	-65	-0-	288	1	1409	2	Y	249	248	0			19
							10	4	274	9							
08	2046	X	1333	-0-	-713	-0-	182	1	946	2	Y	162	171	0			10
							27	4	178	9							
09	1980	X	1767	-0-	-213	-0-	168	1	1229	2	Y	207	196	0			21
							142	4	228	9							
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	407	1	5467	2	Y	602	596	0	24	1	12
							662	9									
06	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	486	1	4751	2	Y	491	487	0			16
							540	9									
07	6107	X	4003	-0-	-2104	-0-	433	1	3194	2	Y	342	344	0			14
							376	9									
08	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	334	1	7082	2	Y	822	802	0			34
							904	9									
09	6330	X	4494	-0-	-1836	-0-	280	1	3706	2	Y	461	472	0			23
							1	4	507	9							
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	3007	X	2370	-0-	-637	-0-	192	1	1885	2	Y	258	264	0			3
							9	4	284	9							
06	2910	X	2506	-0-	-404	-0-	163	1	2048	2	Y	268	267	0			4
							295	9									
07	3968	X	2426	-0-	-1542	-0-	170	1	1974	2	Y	254	255	0			3
							3	4	279	9							
08	2666	X	2328	-0-	-338	-0-	180	1	1882	2	Y	240	227	0	12	1	4
							2	4	264	9							
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	158	1	2100	2	Y	278	276	0			6
							74	4	306	9							
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	3782	X	1213	-0-	-2569	-0-	229	1	876	2	Y	92	93	0			2
							7	4	101	9							
06	3660	X	2877	-0-	-783	-0-	282	1	2383	2	Y	193	187	0			8
							212	9									
07	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	295	1	2206	2	Y	198	193	0			13
							7	4	218	9							
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	269	1	2106	2	Y	240	243	0			10
							264	9									
09	2880	X	1171	-0-	-1709	-0-	297	1	705	2	Y	98	101	0			7
							61	4	108	9							
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	198	1	4343	2	Y	782	795	0			10
							21	4	860	9							
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	167	1	4191	2	Y	720	720	0			10
							1	4	792	9							
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	177	1	4325	2	Y	734	735	0			9
							6	4	807	9							
08	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	166	1	4758	2	Y	796	752	0	41	1	12
							6	4	876	9							
09	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	122	1	4374	2	Y	761	757	0			16
							154	4	837	9							
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	70	1	4209	2	Y	281	281	0			4
							9	4	309	9							
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	68	1	4203	2	Y	269	268	0			5
							3	4	296	9							
07	8773	X	5599	-0-	-3174	-0-	30	1	5201	2	Y	334	331	0			8
							1	4	367	9							
08	5177	X	4028	-0-	-1149	-0-	49	1	3728	2	Y	223	211	0	15	1	5
							6	4	245	9							
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	57	1	4426	2	Y	207	205	0			7
							44	4	228	9							
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	129	1	4861	2	Y	960	958	0			14
							11	4	1056	9							
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	117	1	5024	2	Y	947	943	0			18
							4	4	1042	9							
07	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	672	1	4769	2	Y	1009	1004	0			23
							1	4	1110	9							
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	105	1	5162	2	Y	914	854	0	61	1	22
							8	4	1005	9							
09	6180	X	3772	-0-	-2408	-0-	144	1	3124	2	Y	430	438	0			14
							31	4	473	9							
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	254	1	2443	2	Y	269	286	0			16
							91	4	296	9							
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	276	1	2133	2	Y	291	285	0			22
							14	4	320	9							
07	3193	X	1407	-0-	-1786	-0-	281	1	964	2	Y	141	152	0			11
							7	4	155	9							
08	3193	X	1801	-0-	-1392	-0-	181	1	1368	2	Y	194	193	0			12
							39	4	213	9							
09	3090	X	1827	-0-	-1263	-0-	164	1	1310	2	Y	183	177	0			18
							152	4	201	9							
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	3104	-0-	-1918	-0-	180	1	2629	2	Y	250	253	0			5
							20	4	275	9							
06	4440	X	2472	-0-	-1968	-0-	235	1	2071	2	Y	151	150	0			6
							166	9									
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	271	1	5422	2	Y	263	252	0			17
							17	4	289	9							
08	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	267	1	6385	2	Y	53	68	0			2
							58	9									
09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	214	1	4056	2	Y	42	41	0			3
							351	4	46	9							
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	289	1	4346	2	Y	496	504	0			6
							21	4	546	9							
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	244	1	4248	2	Y	463	463	0			6
							1	4	509	9							
07	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	247	1	4501	2	Y	485	485	0			6
							7	4	534	9							
08	5208	X	5174	-0-	-34	-0-	222	1	4429	2	Y	470	445	0	24	1	7
							6	4	517	9							
09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	200	1	4193	2	Y	462	460	0			9
							148	4	508	9							
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					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
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	286	1	3348	2	Y	534	543	0			7
							16	4	587	9							
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	242	1	3350	2	Y	510	510	0			7
							1	4	561	9							
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	242	1	3866	2	Y	581	581	0			7
							6	4	639	9							
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	198	1	3892	2	Y	578	546	0	30	1	9
							5	4	636	9							
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	179	1	3692	2	Y	569	566	0			12
							130	4	626	9							
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	2945	X	2011	-0-	-934	-0-	279	1	867	2	Y	783	785	0			10
							4	4	861	9							
06	1950	X	1487	-0-	-463	-0-	237	1	642	2	Y	553	556	0			7
							608	9									
07	2015	X	1521	-0-	-494	-0-	247	1	657	2	Y	560	560	0			7
							1	4	616	9							
08	2015	N	1342	-0-	-673	-0-	255	1	565	2	Y	474	449	0	25	1	7
							1	4	521	9							
09	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	231	1	567	2	Y	495	492	0			10
							20	4	545	9							
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	205	1	3362	2	Y	445	448	0			6
							17	4	490	9							
06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	93	1	3720	2	Y	468	468	0			6
							1	4	515	9							
07	5549	X	4241	-0-	-1308	-0-	92	1	3643	2	Y	455	455	0			6
							5	4	501	9							
08	5549	X	4095	-0-	-1454	-0-	93	1	3522	2	Y	432	409	0	22	1	7
							5	4	475	9							
09	4320	X	3697	-0-	-623	-0-	84	1	3074	2	Y	392	391	0			8
							108	4	431	9							
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	102	1	4193	2	Y	595	604	0			8
							21	4	655	9							
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	86	1	4072	2	Y	550	551	0			7
							1	4	605	9							
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	91	1	4215	2	Y	564	564	0			7
							6	4	620	9							
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	112	1	4657	2	Y	615	580	0	32	1	10
							6	4	677	9							
09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	109	1	4544	2	Y	622	619	0			13
							160	4	684	9							
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 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
05	3193	X	2955	-0-	-238	-0-	150	1	2306	2	Y	449	448	0			7
							5	4	494	9							
06	2940	X	2788	-0-	-152	-0-	395	1	1943	2	Y	407	406	0			8
							2	4	448	9							
07	3038	X	2651	-0-	-387	-0-	356	1	1867	2	Y	389	388	0			9
							428	9									
08	3038	X	2547	-0-	-491	-0-	140	1	2018	2	Y	351	329	0	23	1	8
							3	4	386	9							
09	2850	X	2681	-0-	-169	-0-	123	1	2206	2	Y	300	298	0			10
							22	4	330	9							
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	3007	X	2995	-0-	-12	-0-	171	1	2529	2	Y	268	266	0			24
							295	9									
06	2910	X	567	-0-	-2343	-0-	138	1	376	2	Y	47	68	0			3
							1	4	52	9							
07	4681	X	935	-0-	-3746	-0-	95	1	751	2	Y	81	76	0			8
							89	9									
08	4681	X	1256	-0-	-3425	-0-	176	1	963	2	Y	106	108	0			6
							117	9									
09	3570	X	590	-0-	-2980	-0-	125	1	387	2	Y	62	63	0			5
							10	4	68	9							
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	181	1	4861	2	Y	720	724	0			9
							24	4	792	9							
06	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	127	1	4658	2	Y	658	658	0			9
							1	4	724	9							
07	5301	X	5296	-0-	-5	-0-	133	1	4470	2	Y	624	625	0			8
							7	4	686	9							
08	5859	X	5456	-0-	-403	-0-	141	1	4610	2	Y	635	600	0	33	1	10
							6	4	699	9							
09	5670	X	4822	-0-	-848	-0-	95	1	3964	2	Y	567	565	0			12
							139	4	624	9							
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	10	1	4762	2	Y	599	609	0			8
							23	4	659	9							
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	9	1	4623	2	Y	555	555	0			8
							1	4	611	9							
07	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	10	1	4805	2	Y	570	571	0			7
							7	4	627	9							
08	5456	X	5390	-0-	-66	-0-	10	1	4760	2	Y	558	527	0	29	1	9
							6	4	614	9							
09	5280	X	4905	-0-	-375	-0-	8	1	4190	2	Y	509	508	0			10
							147	4	560	9							
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	310	1	2953	2	Y	508	517	0			7
							15	4	559	9							
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	263	1	3433	2	Y	563	562	0			8
							1	4	619	9							
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	264	1	3524	2	Y	571	572	0			7
							5	4	628	9							
08	3875	X	3523	-0-	-352	-0-	218	1	2807	2	Y	449	426	0	23	1	7
							4	4	494	9							
09	4320	X	3353	-0-	-967	-0-	198	1	2590	2	Y	431	429	0			9
							91	4	474	9							
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					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
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	54	1	1594	2	Y	67	85	0			14
							8	4	74	9							
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	46	1	1560	2	Y	66	63	0			17
							73	9									
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	49	1	1548	2	Y	73	72	0			18
							80	9									
08	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	71	1	1529	2	Y	69	67	0			20
							76	9									
09	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	63	1	1294	2	Y	66	74	0			12
							152	4	73	9							
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 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
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	329	1	2673	2	Y	118	119	0			2
							13	4	130	9							
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	280	1	1742	2	Y	72	73	0			1
							79	9									
07	2976	X	1992	-0-	-984	-0-	294	1	1622	2	Y	67	67	0			1
							2	4	74	9							
08	3131	X	2573	-0-	-558	-0-	302	1	2171	2	Y	88	83	0	5	1	1
							3	4	97	9							
09	3030	X	2456	-0-	-574	-0-	273	1	2017	2	Y	86	85	0			2
							71	4	95	9							
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	3720	X	2839	-0-	-881	-0-	182 118	1 9	2539	2	Y	107	109	0			9
06	3600	X	510	-0-	-3090	-0-	228 1	1 4	266 15	2 9	Y	14	22	0			1
07	4650	X	1887	-0-	-2763	-0-	177 1	1 4	1632 77	2 9	Y	70	64	0			7
08	4650	X	3574	-0-	-1076	-0-	314 1	1 4	3108 151	2 9	Y	137	136	0			8
09	4320	X	2602	-0-	-1718	-0-	236 55	1 4	2160 151	2 9	Y	137	134	0			11
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2566	-0-	-286	-0-	245 69	1 9	2252	2	Y	63	61	0			6
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	260 5	1 4	2444 90	2 9	Y	82	82	0			6
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	296 1	1 4	3087 95	2 9	Y	86	84	0			8
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	318 1	1 4	3294 107	2 9	Y	97	99	0			6
09	2790	X	2114	-0-	-676	-0-	254 44	1 4	1736 80	2 9	Y	73	73	0			6
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	545 8	1 4	3035 634	2 9	Y	576	575	0			9
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	106 3	1 4	3359 585	2 9	Y	532	531	0			10
07	4247	X	4136	-0-	-111	-0-	100 1	1 4	3434 601	2 9	Y	546	544	0			12
08	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	102 5	1 4	3331 547	2 9	Y	497	464	0	33	1	12
09	4110	X	3583	-0-	-527	-0-	116 30	1 4	3049 388	2 9	Y	353	354	0			11
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	63 12	1 4	1668 76	2 9	Y	69	69	0			2
06	2400	N	2216	-0-	-184	-0-	60 87	1 9	2069	2	Y	79	79	0			2
07	2480	X	2099	-0-	-381	-0-	59 3	1 4	1957 80	2 9	Y	73	73	0			2
08	2480	X	2383	-0-	-97	-0-	49 81	1 9	2253	2	Y	74	75	0			1
09	2220	X	2051	-0-	-169	-0-	39 34	1 4	1909 69	2 9	Y	63	63	0			1
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	248	1	237	2	Y	42	41	0			7
							46	9									
06	660	N	450	-0-	-210	-0-	238	1	178	2	Y	31	32	0			6
							34	9									
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	257	1	144	2	Y	27	29	0			4
							30	9									
08	527	N	288	-0-	-239	-0-	250	1	31	2	Y	6	9	0			1
							7	9									
09	450	N	291	-0-	-159	-0-	271	1	17	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1847	-0-	-509	-0-	316	1	1480	2	Y	41	42	0			5
							6	4	45	9							
06	2010	N	1834	-0-	-176	-0-	392	1	1397	2	Y	40	41	0			4
							1	4	44	9							
07	2356	X	1683	-0-	-673	-0-	364	1	1284	2	Y	32	32	0			4
							35	9									
08	2077	X	1753	-0-	-324	-0-	377	1	1342	2	Y	31	30	0			5
							34	9									
09	1830	X	1364	-0-	-466	-0-	275	1	1014	2	Y	27	29	0			3
							45	4	30	9							
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					3

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1435	-0-	-208	-0-	232	1	986	2	Y	197	194	0			32
							217	9									
06	1590	X	1558	-0-	-32	-0-	244	1	1084	2	Y	209	200	0			41
							230	9									
07	1643	X	1258	-0-	-385	-0-	234	1	831	2	Y	175	191	0			25
							193	9									
08	1457	X	1332	-0-	-125	-0-	234	1	889	2	Y	190	187	0			28
							209	9									
09	1560	X	1248	-0-	-312	-0-	251	1	800	2	Y	178	143	0			63
							1	4	196	9							
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3939	-0-	-432	-0-	237	1	3511	2	Y	174	173	0			15
							191	9									
06	4230	X	3877	-0-	-353	-0-	240	1	3407	2	Y	204	205	0			14
							6	4	224	9							
07	4867	X	4069	-0-	-798	-0-	189	1	3677	2	Y	184	181	0			17
							1	4	202	9							
08	4867	X	2507	-0-	-2360	-0-	175	1	2203	2	Y	116	126	0			7
							1	4	128	9							
09	4440	X	3903	-0-	-537	-0-	247	1	3300	2	Y	247	234	0			20
							84	4	272	9							
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	273	1	1037	2	Y	105	101	0			9
							116	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	282	1	764	2	Y	94	97	0			6
							1	4	103	9							
07	1612	X	1229	-0-	-383	-0-	316	1	819	2	Y	85	83	0			8
							94	9									
08	1612	X	1338	-0-	-274	-0-	335	1	897	2	Y	96	98	0			6
							106	9									
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	294	1	2103	2	Y	322	302	0			26
							54	4	354	9							
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	17	1	4767	2	Y	196	195	0			6
							34	4	216	9							
06	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	18	1	4743	2	Y	181	182	0			5
							199	9									
07	5177	X	4342	-0-	-835	-0-	17	1	4147	2	Y	155	156	0			4
							7	4	171	9							
08	5177	X	4092	-0-	-1085	-0-	13	1	3936	2	Y	130	132	0			2
							143	9									
09	5010	X	4364	-0-	-646	-0-	14	1	4126	2	Y	137	136	0			3
							73	4	151	9							
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	41	1	3876	2	Y	336	334	0			10
							28	4	370	9							
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	49	1	3778	2	Y	304	306	0			8
							334	9									
07	4526	X	4023	-0-	-503	-0-	61	1	3640	2	Y	287	288	0			7
							6	4	316	9							
08	4526	X	3934	-0-	-592	-0-	55	1	3601	2	Y	253	256	0			4
							278	9									
09	4170	X	3157	-0-	-1013	-0-	38	1	2849	2	Y	199	199	0			4
							51	4	219	9							
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2759	X	2547	-0-	-212	-0-	37	1	2144	2	Y	319	316	0			10
							15	4	351	9							
06	2820	X	2362	-0-	-458	-0-	43	1	2014	2	Y	277	280	0			7
							305	9									
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	58	1	2665	2	Y	359	358	0			8
							4	4	395	9							
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	54	1	2994	2	Y	361	363	0			6
							397	9									
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	45	1	2464	2	Y	295	294	0			7
							44	4	325	9							
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5022	X	4119	-0-	-903	-0-	71	1	3681	2	Y	310	307	0			10
							26	4	341	9							
06	4860	X	4280	-0-	-580	-0-	87	1	3862	2	Y	301	303	0			8
							331	9									
07	4681	X	4327	-0-	-354	-0-	105	1	3889	2	Y	297	298	0			7
							6	4	327	9							
08	4681	X	4312	-0-	-369	-0-	106	1	3913	2	Y	266	269	0			4
							293	9									
09	4290	X	3275	-0-	-1015	-0-	66	1	2938	2	Y	199	199	0			4
							52	4	219	9							
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	64	1	1843	2	Y	515	528	0			15
							5	4	567	9							
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	62	1	1899	2	Y	607	602	0			20
							6	4	668	9							
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	41	1	2688	2	Y	700	691	0			29
							7	4	770	9							
08	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	54	1	3697	2	Y	528	532	0			25
							581	9									
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	46	1	3501	2	Y	470	481	0			14
							252	4	517	9							
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	1860	N	177	-0-	-1683	-0-	6	1	167	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
06	3000	N	5014	-0-	2014	2014	153	1	4700	2	Y	134	130	0			4
							14	4	147	9							
07	2582	N	568	-0-	-2014	-0-	8	1	544	2	Y	14	17	0			1
							1	4	15	9							
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	2	1	136	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
09	2850	X	226	-0-	-2624	-0-	2	1	156	2	Y	52	51	0			2
							11	4	57	9							
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	127	1	3668	2	Y	682	712	0			20
							11	4	750	9							
06	4080	X	3429	-0-	-651	-0-	88	1	2703	2	Y	573	575	0			18
							8	4	630	9							
07	5487	X	4579	-0-	-908	-0-	57	1	3789	2	Y	657	648	0			27
							10	4	723	9							
08	5487	X	4936	-0-	-551	-0-	59	1	4062	2	Y	741	733	0			35
							815	9									
09	5310	X	3747	-0-	-1563	-0-	38	1	2848	2	Y	596	613	0			18
							205	4	656	9							
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	272	1	4512	2	Y	355	321	0			34
							1	4	391	9							
08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	244	1	2210	2	Y	130	155	0			9
							143	9									
09	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	152	1	1184	2	Y	46	51	0			4
							60	4	51	9							
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2728	X	2601	-0-	-127	-0-	25	1	2525	2	Y	45	44	0			3
							1	4	50	9							
06	3060	X	2447	-0-	-613	-0-	23	1	2306	2	Y	106	100	0			9
							1	4	117	9							
07	3224	X	2383	-0-	-841	-0-	25	1	2255	2	Y	93	93	0			9
							1	4	102	9							
08	3224	X	2510	-0-	-714	-0-	26	1	2352	2	Y	120	121	0			8
							132	9									
09	3120	X	2225	-0-	-895	-0-	24	1	2022	2	Y	70	72	0			6
							102	4	77	9							
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	115	1	3341	2	Y	660	680	0			20
							10	4	726	9							
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	101	1	3103	2	Y	699	696	0			23
							9	4	769	9							
07	4681	X	3801	-0-	-880	-0-	47	1	3117	2	Y	572	571	0			24
							8	4	629	9							
08	4433	X	3133	-0-	-1300	-0-	38	1	2627	2	Y	425	429	0			20
							468	9									
09	4140	X	3185	-0-	-955	-0-	33	1	2470	2	Y	458	464	0			14
							178	4	504	9							
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	251	1	82	2	Y	23	20	0			6
							1	4	25	9							
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	277	1	442	2	Y	99	81	0			24
							3	4	109	9							
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	288	1	112	2	Y	29	44	0			9
							1	4	32	9							
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	271	1	74	2	Y	21	23	0			7
							1	4	23	9							
09	840	N	246	-0-	-594	-0-	207	1	22	2	Y	7	11	0			3
							9	4	8	9							
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3410	X	2737	-0-	-673	-0-	301	1	2324	2	Y	67	68	0			19
							38	4	74	9							
06	3300	X	2412	-0-	-888	-0-	281	1	2062	2	Y	48	55	0			12
							16	4	53	9							
07	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	318	1	2660	2	Y	71	61	0			22
							32	4	78	9							
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	349	1	3905	2	Y	110	96	0			36
							49	4	121	9							
09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	316	1	3555	2	Y	109	103	0			42
							1501	4	120	9							
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	239	1	145	2	Y	20	23	0			6
							2	4	22	9							
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	128	1	460	2	Y	52	45	0			13
							4	4	57	9							
07	496	N	370	-0-	-126	-0-	146	1	194	2	Y	25	30	0			8
							2	4	28	9							
08	403	N	210	-0-	-193	-0-	144	1	56	2	Y	8	13	0			3
							1	4	9	9							
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	159	1	728	2	Y	106	68	0			41
							307	4	117	9							
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	4464	X	4308	-0-	-156	-0-	41	1	4195	2	Y	64	73	0			4
							2	4	70	9							
06	4320	X	4186	-0-	-134	-0-	40	1	3977	2	Y	152	143	0			13
							2	4	167	9							
07	4526	X	3882	-0-	-644	-0-	41	1	3701	2	Y	126	127	0			12
							1	4	139	9							
08	4526	X	4288	-0-	-238	-0-	44	1	4054	2	Y	172	172	0			12
							1	4	189	9							
09	4380	X	3298	-0-	-1082	-0-	36	1	3014	2	Y	86	90	0			8
							153	4	95	9							
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
06	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	65	1	4379	2	Y	109	115	0			6
							2	4	120	9							
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	32	1	3200	2	Y	214	201	0			19
							2	4	235	9							
07	2914	X	841	-0-	-2073	-0-	9	1	782	2	Y	45	60	0			4
							50	9									
08	4557	X	5	-0-	-4552	-0-	4	2	1	9	Y	1	5	0			-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	T. A.		3391	-0-	3391	19731	32	1	3286	2	Y	65	68	0			4
							1	4	72	9							
06	23016	X	3285	-0-	-19731	-0-	30	1	3031	2	Y	202	188	0			18
							2	4	222	9							
07	5053	X	3279	-0-	-1774	-0-	34	1	3047	2	Y	179	180	0			17
							1	4	197	9							
08	4433	X	4319	-0-	-114	-0-	43	1	3955	2	Y	291	288	0			20
							1	4	320	9							
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	40	1	3304	2	Y	163	169	0			14
							167	4	179	9							
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	47	1	4833	2	Y	237	263	0			14
							2	4	261	9							
06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	46	1	4547	2	Y	563	528	0			49
							3	4	619	9							
07	5115	X	5050	-0-	-65	-0-	50	1	4460	2	Y	490	492	0			47
							1	4	539	9							
08	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	55	1	5021	2	Y	685	686	0			46
							1	4	754	9							
09	5220	X	4347	-0-	-873	-0-	45	1	3733	2	Y	345	361	0			30
							189	4	380	9							
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	118	1	2197	2	Y	154	166	0			9
							1	4	169	9							
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	107	1	2850	2	Y	505	470	0			44
							2	4	556	9							
07	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	61	1	2563	2	Y	403	408	0			39
							1	4	443	9							
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	89	1	3025	2	Y	388	401	0			26
							1	4	427	9							
09	3150	X	2638	-0-	-512	-0-	99	1	2260	2	Y	149	162	0			13
							115	4	164	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	73	1	2039	2	Y	66	75	0			4
							1	4	73	9							
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	78	1	2574	2	Y	210	196	0			18
							2	4	231	9							
07	2232	X	2108	-0-	-124	-0-	31	1	1923	2	Y	139	144	0			13
							1	4	153	9							
08	2232	X	997	-0-	-1235	-0-	22	1	896	2	Y	72	80	0			5
							79	9									
09	2340	X	918	-0-	-1422	-0-	14	1	816	2	Y	43	44	0			4
							41	4	47	9							
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	5177	X	3803	-0-	-1374	-0-	211	1	3103	2	Y	423	427	0			9
							24	4	465	9							
06	5010	X	251	-0-	-4759	-0-	233	1	17	2	Y	1	10	0			-0-
							1	9									
07	5487	X	332	-0-	-5155	-0-	321	1	10	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	5487	X	824	-0-	-4663	-0-	272	1	552	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	761	-0-	-4549	-0-	205	1	512	2	Y	-0-					-0-
							44	4									
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	91	1	3396	2	Y	258	257	0			33
							7	4	284	9							
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	86	1	3587	2	Y	265	263	0			35
							292	9									
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	86	1	3829	2	Y	283	272	0			46
							311	9									
08	4061	X	4048	-0-	-13	-0-	90	1	3664	2	Y	267	277	0			36
							294	9									
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	98	1	3655	2	Y	282	275	0			43
							214	4	310	9							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	63	1	346	2	Y	94					94
							2	4	103	9							
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					94
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					94
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	40	1	2592	2	Y	114	113	0			4
							18	4	125	9							
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	50	1	2531	2	Y	103	104	0			3
							113	9									
07	2821	X	2553	-0-	-268	-0-	61	1	2385	2	Y	94	95	0			2
							4	4	103	9							
08	2821	X	2777	-0-	-44	-0-	52	1	2623	2	Y	93	94	0			1
							102	9									
09	2700	X	2096	-0-	-604	-0-	38	1	1946	2	Y	70	69	0			2
							35	4	77	9							
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	19	1	5336	2	Y	506	502	0			16
							38	4	557	9							
06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	20	1	5331	2	Y	468	472	0			12
							515	9									
07	6200	X	5462	-0-	-738	-0-	20	1	4963	2	Y	428	430	0			10
							8	4	471	9							
08	6200	X	5379	-0-	-821	-0-	17	1	4944	2	Y	380	384	0			6
							418	9									
09	5880	X	5522	-0-	-358	-0-	17	1	4997	2	Y	381	379	0			8
							89	4	419	9							
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	44	1	3610	2	Y	261	258	0			8
							26	4	287	9							
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	54	1	3621	2	Y	242	244	0			6
							266	9									
07	4030	X	3915	-0-	-115	-0-	66	1	3584	2	Y	235	235	0			6
							6	4	259	9							
08	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	54	1	3637	2	Y	211	214	0			3
							232	9									
09	3930	X	3509	-0-	-421	-0-	41	1	3206	2	Y	186	185	0			4
							57	4	205	9							
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	140	-0-	-2774	-0-	59	1	70	2	Y	9	13	0			-0-
							1	4	10	9							
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	158	1	4394	2	Y	372	365	0			12
							31	4	409	9							
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	101	1	3008	2	Y	235	241	0			6
							259	9									
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	80	1	3097	2	Y	239	239	0			6
							5	4	263	9							
08	4991	X	3345	-0-	-1646	-0-	68	1	3048	2	Y	208	211	0			3
							229	9									
09	4830	X	3088	-0-	-1742	-0-	51	1	2779	2	Y	190	189	0			4
							49	4	209	9							
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2356	X	1525	-0-	-831	-0-	233	1	1107	2	Y	152	150	0			42
							18	4	167	9							
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	159	1	2545	2	Y	286	258	0			70
							19	4	315	9							
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	176	1	2642	2	Y	340	303	0			107
							32	4	374	9							
08	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	149	1	1930	2	Y	261	282	0			86
							24	4	287	9							
09	3030	X	2561	-0-	-469	-0-	111	1	1547	2	Y	227	225	0			88
							653	4	250	9							
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					88

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
05	3627	X	3300	-0-	-327	-0-	345	1	2310	2	Y	552	530	0			153
							38	4	607	9							
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	363	1	3028	2	Y	592	600	0			145
							23	4	651	9							
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	378	1	3032	2	Y	677	609	0			213
							37	4	745	9							
08	3286	X	3247	-0-	-39	-0-	346	1	2283	2	Y	536	573	0			176
							28	4	590	9							
09	4080	X	3719	-0-	-361	-0-	296	1	2010	2	Y	513	490	0			199
							849	4	564	9							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					199

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
05	1085	N	965	-0-	-120	-0-	153	1	654	2	Y	135	134	0			3
							9	4	149	9							
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	135	1	844	2	Y	189	188	0			4
							4	4	208	9							
07	1054	X	830	-0-	-224	-0-	162	1	516	2	Y	138	139	0			3
							152	9									
08	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	159	1	845	2	Y	175	172	0			6
							8	4	193	9							
09	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	176	1	1111	2	Y	245	241	0			10
							51	4	270	9							
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 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
05	1612	N	872	-0-	-740	-0-	137	1	689	2	Y	32	50	0			9
							11	4	35	9							
06	1860	N	22	-0-	-1838	-0-	1	1	20	2	Y	1	10	0			-0-
							1	9									
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	251	1	779	2	Y	80	79	0			22
							13	4	88	9							
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	102	1	706	2	Y	60	67	0			15
							5	4	66	9							
07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	204	1	800	2	Y	77	68	0			24
							10	4	85	9							
08	1116	N	881	-0-	-235	-0-	135	1	664	2	Y	67	69	0			22
							8	4	74	9							
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	100	1	639	2	Y	70	65	0			27
							270	4	77	9							
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	294	1	1166	2	Y	161	166	0			45
							19	4	177	9							
06	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	326	1	1854	2	Y	208	202	0			51
							14	4	229	9							
07	3224	X	1984	-0-	-1240	-0-	328	1	1435	2	Y	185	178	0			58
							17	4	204	9							
08	3224	X	1728	-0-	-1496	-0-	312	1	1219	2	Y	165	169	0			54
							15	4	182	9							
09	2430	X	1780	-0-	-650	-0-	253	1	964	2	Y	142	141	0			55
							407	4	156	9							
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	930	N	385	-0-	-545	-0-	264	1	108	2	Y	10	10	0			3
							2	4	11	9							
06	540	N	328	-0-	-212	-0-	322	1	6	2	Y	-0-	3	0			-0-
07	930	X	394	-0-	-536	-0-	379	1	14	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	558	X	437	-0-	-121	-0-	347	1	81	2	Y	7	5	0			2
							1	4	8	9							
09	435	X	435	-0-	-0-	-0-	259	1	115	2	Y	11	9	0			4
							49	4	12	9							
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5154	X	4027	-0-	-1127	-0-	239	1	3583	2	Y	163	161	0			5
							26	4	179	9							
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	296	1	2827	2	Y	120	122	0			3
							132	9									
07	4123	X	3009	-0-	-1114	-0-	341	1	2548	2	Y	105	106	0			2
							4	4	116	9							
08	4030	X	2903	-0-	-1127	-0-	315	1	2487	2	Y	92	93	0			1
							101	9									
09	3900	X	2866	-0-	-1034	-0-	111	1	2603	2	Y	96	95	0			2
							46	4	106	9							
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					2

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	94	1	474	2	Y	105	103	0	1	1	3
							116	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	514	2	99	9	Y	90	91	0			2
07	868	N	744	-0-	-124	-0-	634	2	110	9	Y	100	100	0			2
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	847	2	135	9	Y	123	115	0	7	1	3
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	143	1	395	2	Y	79	80	0			2
							3	4	87	9							
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					2

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	77	1	1301	2	Y	410	402	0	3	1	12
							451	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1522	2	417	9	Y	379	383	0			8
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	1986	2	486	9	Y	442	443	0			7
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	1744	2	396	9	Y	360	340	0	20	1	7
09	1950	N	1692	-0-	-258	-0-	108	1	1198	2	Y	342	340	0			9
							10	4	376	9							
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					9

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	88	1	799	2	Y	358	352	0	3	1	10
							394	9									
06	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	918	2	359	9	Y	326	329	0			7
07	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	973	2	340	9	Y	309	311	0			5
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	961	2	311	9	Y	283	266	0	16	1	6
09	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	123	1	666	2	Y	270	269	0			7
							6	4	297	9							
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	44	1	677	2	Y	283	280	0	2	1	8
							311	9									
06	1740	N	1400	-0-	-340	-0-	1026	2	374	9	Y	340	341	0			7
07	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	1090	2	355	9	Y	323	325	0			5
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	847	2	257	9	Y	234	221	0	13	1	5
09	1410	N	879	-0-	-531	-0-	88	1	585	2	Y	183	183	0			5
							5	4	201	9							
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	2759	X	1891	-0-	-868	-0-	48	1	1647	2	Y	167	166	0			5
							12	4	184	9							
06	2670	X	1871	-0-	-799	-0-	63	1	1639	2	Y	154	155	0			4
							169	9									
07	2418	X	1960	-0-	-458	-0-	77	1	1706	2	Y	158	158	0			4
							3	4	174	9							
08	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	71	1	1761	2	Y	144	146	0			2
							158	9									
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	48	1	1793	2	Y	147	146	0			3
							32	4	162	9							
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	9703	X	7280	-0-	-2423	-0-	537	1	6390	2	Y	280	280	0			9
							45	4	308	9							
06	9390	X	6619	-0-	-2771	-0-	553	1	5807	2	Y	235	238	0			6
							259	9									
07	10168	X	2668	-0-	-7500	-0-	378	1	2190	2	Y	87	91	0			2
							4	4	96	9							
08	9238	X	8	-0-	-9230	-0-	7	1	1	2	Y	-0-	2	0			-0-
09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					-0-
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	13	-0-	-5257	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	671	1	2596	2	Y	178	177	0			6
							18	4	196	9							
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	704	1	2583	2	Y	163	165	0			4
							179	9									
07	3379	X	2935	-0-	-444	-0-	535	1	2243	2	Y	139	140	0			3
							4	4	153	9							
08	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	677	1	2604	2	Y	144	145	0			2
							158	9									
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	675	1	2628	2	Y	145	144	0			3
							47	4	160	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2418	X	811	-0-	-1607	-0-	222	1	489	2	Y	88	88	0			3
							3	4	97	9							
06	1470	X	1048	-0-	-422	-0-	145	1	763	2	Y	127	127	0			3
							140	9									
07	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	94	1	1168	2	Y	191	190	0			4
							2	4	210	9							
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	101	1	1752	2	Y	256	256	0			4
							282	9									
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	73	1	2225	2	Y	323	320	0			7
							40	4	355	9							
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	2697	X	1465	-0-	-1232	-0-	241	1	733	2	Y	442	436	0			14
							5	4	486	9							
06	2340	X	1759	-0-	-581	-0-	247	1	937	2	Y	523	523	0			14
							575	9									
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	253	1	1485	2	Y	812	807	0			19
							2	4	893	9							
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	155	1	2638	2	Y	1287	1286	0			20
							1416	9									
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	102	1	1888	2	Y	916	916	0			20
							34	4	1008	9							
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	94	1	3519	2	Y	245	254	0			35
							270	9									
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	85	1	3629	2	Y	244	221	0			58
							268	9									
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	90	1	3952	2	Y	297	287	0			68
							327	9									
08	3875	X	1448	-0-	-2427	-0-	19	1	1334	2	Y	86	138	0			16
							95	9									
09	3990	X	2953	-0-	-1037	-0-	71	1	2597	2	Y	173	132	0			57
							95	4	190	9							
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					57

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
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	230	1	1058	2	Y	108	108	0			3
							8	4	119	9							
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	176	1	1599	2	Y	153	152	0			4
							168	9									
07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	98	1	1887	2	Y	176	176	0			4
							3	4	194	9							
08	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	101	1	1767	2	Y	147	149	0			2
							162	9									
09	1950	X	1726	-0-	-224	-0-	58	1	1503	2	Y	125	124	0			3
							27	4	138	9							
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	174	172	0	1	1	5
							191	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	642	2	189	9	Y	172	173	0			4
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	814	2	213	9	Y	194	195	0			3
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	717	2	175	9	Y	159	150	0	9	1	3
09	840	N	602	-0-	-238	-0-	39	1	418	2	Y	128	128	0			3
							4	4	141	9							
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	170	1	2415	2	Y	595	580	0			24
							56	4	655	9							
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	120	1	2476	2	Y	546	555	0			15
							10	4	601	9							
07	3534	X	2762	-0-	-772	-0-	240	1	2047	2	Y	411	415	0			11
							23	4	452	9							
08	3441	X	1901	-0-	-1540	-0-	153	1	1511	2	Y	188	193	0			6
							30	4	207	9							
09	3210	X	1756	-0-	-1454	-0-	141	1	1399	2	Y	180	181	0			5
							18	4	198	9							
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	3627	X	1652	-0-	-1975	-0-	245	1	1150	2	Y	230	252	0			27
							4	4	253	9							
06	3510	X	3228	-0-	-282	-0-	602	1	2145	2	Y	436	424	0			39
							1	4	480	9							
07	4185	X	1932	-0-	-2253	-0-	369	1	1302	2	Y	237	245	0			31
							261	9									
08	3534	X	2280	-0-	-1254	-0-	439	1	1562	2	Y	254	247	0			38
							279	9									
09	3240	X	1815	-0-	-1425	-0-	323	1	1190	2	Y	226	243	0			21
							53	4	249	9							
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	38	1	2344	2	Y	147	145	0			5
							17	4	162	9							
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	48	1	2185	2	Y	126	128	0			3
							139	9									
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	57	1	2531	2	Y	143	143	0			3
							4	4	157	9							
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	53	1	2754	2	Y	139	140	0			2
							153	9									
09	2490	X	2380	-0-	-110	-0-	56	1	2166	2	Y	109	109	0			2
							38	4	120	9							
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1732	-0-	-655	-0-	193	1	1305	2	Y	204	207	0			4
							10	4	224	9							
06	2280	N	1675	-0-	-605	-0-	155	1	1342	2	Y	162	159	0			7
							178	9									
07	2976	X	2226	-0-	-750	-0-	266	1	1704	2	Y	228	220	0			15
							5	4	251	9							
08	2635	X	2183	-0-	-452	-0-	263	1	1619	2	Y	274	278	0			11
							301	9									
09	2550	X	1301	-0-	-1249	-0-	218	1	824	2	Y	171	170	0			12
							71	4	188	9							
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	2648	-0-	-2343	-0-	199	1	2131	2	Y	274	278	0			6
							17	4	301	9							
06	4830	X	1785	-0-	-3045	-0-	135	1	1489	2	Y	146	146	0			6
							161	9									
07	4712	X	3295	-0-	-1417	-0-	279	1	2684	2	Y	294	281	0			19
							9	4	323	9							
08	4216	X	2675	-0-	-1541	-0-	266	1	2090	2	Y	290	297	0			12
							319	9									
09	4080	X	2903	-0-	-1177	-0-	314	1	2035	2	Y	344	332	0			24
							176	4	378	9							
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	195	1	5615	2	Y	519	506	0			46
							1	4	571	9							
06	5880	X	5500	-0-	-380	-0-	207	1	4711	2	Y	521	532	0			35
							9	4	573	9							
07	6386	X	5280	-0-	-1106	-0-	232	1	4578	2	Y	425	420	0			40
							2	4	468	9							
08	6386	X	5729	-0-	-657	-0-	257	1	4944	2	Y	479	490	0			29
							1	4	527	9							
09	6180	X	4519	-0-	-1661	-0-	197	1	3669	2	Y	508	496	0			41
							94	4	559	9							
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	4526	X	3092	-0-	-1434	-0-	220	1	2553	2	Y	272	275	0			6
							20	4	299	9							
06	4380	X	1335	-0-	-3045	-0-	245	1	1001	2	Y	81	84	0			3
							89	9									
07	4650	X	1317	-0-	-3333	-0-	324	1	900	2	Y	82	80	0			5
							3	4	90	9							
08	4650	X	979	-0-	-3671	-0-	283	1	618	2	Y	71	73	0			3
							78	9									
09	4500	X	957	-0-	-3543	-0-	201	1	609	2	Y	85	82	0			6
							53	4	94	9							
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3100	N	4021	-0-	921	2815	132	1	3819	2	Y	54	55	0			2
							11	4	59	9							
06	6196	X	3381	-0-	-2815	-0-	105	1	3219	2	Y	44	45	0			1
							9	4	48	9							
07	4123	X	3573	-0-	-550	-0-	52	1	3465	2	Y	43	42	0			2
							9	4	47	9							
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	55	1	3797	2	Y	522	499	0			25
							574	9									
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	45	1	3435	2	Y	810	810	0			25
							247	4	891	9							
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	54	1	1548	2	Y	553	573	0			16
							5	4	608	9							
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	85	1	2604	2	Y	945	931	0			30
							8	4	1040	9							
07	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	68	1	4512	2	Y	1404	1376	0			58
							11	4	1544	9							
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	49	1	3375	2	Y	951	964	0			45
							1046	9									
09	3750	X	3615	-0-	-135	-0-	35	1	2654	2	Y	668	693	0			20
							191	4	735	9							
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	108	1	3123	2	Y	596	609	0			18
							9	4	656	9							
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	84	1	2578	2	Y	498	500	0			16
							8	4	548	9							
07	5208	X	3142	-0-	-2066	-0-	40	1	2618	2	Y	434	432	0			18
							7	4	477	9							
08	3906	X	3435	-0-	-471	-0-	42	1	2868	2	Y	477	473	0			22
							525	9									
09	3780	X	3523	-0-	-257	-0-	37	1	2823	2	Y	418	427	0			13
							203	4	460	9							
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	110	1	3194	2	Y	743	763	0			22
							9	4	817	9							
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	87	1	2663	2	Y	628	630	0			20
							8	4	691	9							
07	4309	X	3613	-0-	-696	-0-	44	1	2914	2	Y	589	585	0			24
							7	4	648	9							
08	4309	X	3907	-0-	-402	-0-	48	1	3265	2	Y	540	539	0			25
							594	9									
09	3990	X	3494	-0-	-496	-0-	37	1	2802	2	Y	412	424	0			13
							202	4	453	9							
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	5983	X	3508	-0-	-2475	-0-	146	1	3016	2	Y	294	301	0			6
							23	4	323	9							
06	5790	X	5661	-0-	-129	-0-	231	1	5016	2	Y	376	366	0			16
							414	9									
07	8835	X	7875	-0-	-960	-0-	242	1	6973	2	Y	580	558	0			38
							22	4	638	9							
08	8835	X	7610	-0-	-1225	-0-	182	1	6657	2	Y	701	710	0			29
							771	9									
09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	200	1	5465	2	Y	701	682	0			48
							473	4	771	9							
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	150	1	1003	2	Y	208	209	0			4
							8	4	229	9							
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	124	1	1217	2	Y	195	191	0			8
							215	9									
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	96	1	1163	2	Y	206	201	0			13
							4	4	227	9							
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	92	1	1133	2	Y	254	257	0			10
							279	9									
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	104	1	1441	2	Y	395	378	0			27
							125	4	435	9							
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	3875	X	3414	-0-	-461	-0-	89	1	2589	2	Y	662	687	0			20
							8	4	728	9							
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	79	1	2417	2	Y	627	627	0			20
							7	4	690	9							
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	58	1	3830	2	Y	852	837	0			35
							10	4	937	9							
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	58	1	3980	2	Y	661	665	0			31
							727	9									
09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	45	1	3430	2	Y	489	505	0			15
							247	4	538	9							
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	27	1	767	2	Y	273	278	0			8
							2	4	300	9							
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	24	1	746	2	Y	270	269	0			9
							2	4	297	9							
07	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	12	1	821	2	Y	254	252	0			11
							2	4	279	9							
08	1085	X	1033	-0-	-52	-0-	11	1	767	2	Y	232	232	0			11
							255	9									
09	1080	X	809	-0-	-271	-0-	8	1	583	2	Y	160	166	0			5
							42	4	176	9							
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	38	1	2647	2	Y	198	197	0			6
							19	4	218	9							
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	47	1	2687	2	Y	186	187	0			5
							205	9									
07	3131	X	2897	-0-	-234	-0-	55	1	2641	2	Y	179	180	0			4
							4	4	197	9							
08	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	47	1	2716	2	Y	165	166	0			3
							182	9									
09	3030	X	2622	-0-	-408	-0-	35	1	2388	2	Y	143	143	0			3
							42	4	157	9							
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	651	N	316	-0-	-335	-0-	266	1	44	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	277	1	84	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
07	651	X	312	-0-	-339	-0-	309	1	3	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	403	X	337	-0-	-66	-0-	326	1	10	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	390	X	277	-0-	-113	-0-	276	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2358	-0-	-835	-0-	61	1	1774	2	Y	471	493	0			14
							5	4	518	9							
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	103	1	3176	2	Y	855	841	0			28
							9	4	941	9							
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	50	1	3276	2	Y	754	751	0			31
							8	4	829	9							
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	41	1	2841	2	Y	603	606	0			28
							663	9									
09	4230	X	3023	-0-	-1207	-0-	31	1	2321	2	Y	458	472	0			14
							167	4	504	9							
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	343	1	1605	2	Y	304	272	0			36
							6	4	334	9							
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	71	1	254	2	Y	48	80	0			4
							53	9									
07	1240	X	953	-0-	-287	-0-	183	1	647	2	Y	112	101	0			15
							123	9									
08	2294	X	88	-0-	-2206	-0-	17	1	61	2	Y	9	23	0			1
							10	9									
09	2220	X	71	-0-	-2149	-0-	13	1	46	2	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3100	X	2406	-0-	-694	-0-	219	1	1938	2	Y	226	222	0			37
							249	9									
06	2760	X	2236	-0-	-524	-0-	198	1	1815	2	Y	203	200	0			40
							223	9									
07	2511	X	2437	-0-	-74	-0-	227	1	1948	2	Y	238	244	0			34
							262	9									
08	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	224	1	2035	2	Y	253	249	0			38
							278	9									
09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	242	1	2085	2	Y	269	212	0			95
							2	4	296	9							
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					95

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
05	3813	X	3476	-0-	-337	-0-	33	1	3398	2	Y	39	44	0			2
							2	4	43	9							
06	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	32	1	3178	2	Y	91	85	0			8
							2	4	100	9							
07	4278	X	3253	-0-	-1025	-0-	35	1	3129	2	Y	80	80	0			8
							1	4	88	9							
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	38	1	3500	2	Y	209	203	0			14
							1	4	230	9							
09	3360	X	3267	-0-	-93	-0-	35	1	2932	2	Y	137	139	0			12
							149	4	151	9							
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	5368	X	2710	-0-	-2658	-0-	233	1	2210	2	Y	228	226	0			7
							16	4	251	9							
06	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	213	1	2046	2	Y	196	198	0			5
							216	9									
07	6944	X	2167	-0-	-4777	-0-	176	1	1802	2	Y	169	170	0			4
							3	4	186	9							
08	2821	X	2262	-0-	-559	-0-	184	1	1903	2	Y	159	161	0			2
							175	9									
09	2610	X	1855	-0-	-755	-0-	114	1	1569	2	Y	131	130	0			3
							28	4	144	9							
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1488	X	726	-0-	-762	-0-	199	1	418	2	Y	96	98	0			3
							3	4	106	9							
06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	193	1	1572	2	Y	334	328	0			9
							367	9									
07	5549	X	2631	-0-	-2918	-0-	98	1	2059	2	Y	428	427	0			10
							3	4	471	9							
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	98	1	2284	2	Y	424	427	0			7
							466	9									
09	2130	X	1925	-0-	-205	-0-	60	1	1528	2	Y	282	283	0			6
							27	4	310	9							
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	Y	183	181	0	1	1	5
							201	9									
06	900	N	851	-0-	-49	-0-	636	2	215	9	Y	195	196	0			4
07	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	815	2	245	9	Y	223	223	0			4
08	961	X	887	-0-	-74	-0-	693	2	194	9	Y	176	166	0	10	1	4
09	930	X	635	-0-	-295	-0-	46	1	422	2	Y	148	148	0			4
							4	4	163	9							
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	83	1	1564	2	Y	599	587	0	5	1	17
							659	9									
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1702	2	569	9	Y	517	523	0			11
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2030	2	605	9	Y	550	552	0			9
08	3100	N	3455	-0-	355	355	2707	2	748	9	Y	680	638	0	37	1	14
09	3000	N	4180	-0-	1180	1535	122	1	2920	2	Y	1012	1000	0			26
							25	4	1113	9							
10	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	86	1	680	2	Y	276	271	0	2	1	8
							304	9									
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	745	2	263	9	Y	239	242	0			5
07	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	886	2	279	9	Y	254	255	0			4
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1034	2	304	9	Y	276	259	0	15	1	6
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	117	1	638	2	Y	234	234	0			6
							6	4	257	9							
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	3875	X	3862	-0-	-13	-0-	160	1	3420	2	Y	256	254	0			23
							282	9									
06	3750	X	3239	-0-	-511	-0-	172	1	2788	2	Y	249	255	0			17
							5	4	274	9							
07	5022	X	1039	-0-	-3983	-0-	110	1	859	2	Y	64	75	0			6
							70	9									
08	4867	X	1822	-0-	-3045	-0-	210	1	1484	2	Y	116	115	0			7
							128	9									
09	4710	X	1040	-0-	-3670	-0-	138	1	785	2	Y	88	88	0			7
							20	4	97	9							
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	992	N	727	-0-	-265	-0-	248	1	468	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	280	1	1165	2	Y	28	27	0			2
							2	4	31	9							
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	336	1	3936	2	Y	79	74	0			7
							1	4	87	9							
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	362	1	3869	2	Y	82	84	0			5
							1	4	90	9							
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	289	1	2314	2	Y	70	69	0			6
							59	4	77	9							
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	252	1	3326	2	Y	143	137	0			13
							157	9									
06	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	293	1	7682	2	Y	393	380	0			26
							14	4	432	9							
07	3069	X	1181	-0-	-1888	-0-	271	1	868	2	Y	38	60	0			4
							42	9									
08	3720	X	574	-0-	-3146	-0-	345	1	218	2	Y	10	13	0			1
							11	9									
09	4470	X	750	-0-	-3720	-0-	283	1	426	2	Y	27	26	0			2
							11	4	30	9							
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	3596	X	3580	-0-	-16	-0-	286	1	3053	2	Y	219	212	0			19
							241	9									
06	3480	X	2617	-0-	-863	-0-	297	1	2115	2	Y	183	190	0			12
							4	4	201	9							
07	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	330	1	2348	2	Y	170	166	0			16
							1	4	187	9							
08	3565	X	3510	-0-	-55	-0-	363	1	2905	2	Y	219	222	0			13
							1	4	241	9							
09	3450	X	2152	-0-	-1298	-0-	290	1	1627	2	Y	176	175	0			14
							41	4	194	9							
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4109	X	2624	-0-	-1485	-0-	213	1	2135	2	Y	237	237	0			7
							15	4	261	9							
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	227	1	2796	2	Y	288	287	0			8
							317	9									
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	146	1	3879	2	Y	390	389	0			9
							6	4	429	9							
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	129	1	3728	2	Y	335	339	0			5
							369	9									
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	66	1	3245	2	Y	290	289	0			6
							58	4	319	9							
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	221	1	6459	2	Y	965	971	0			83
							85	4	1062	9							
06	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	280	1	6377	2	Y	932	950	0			65
							103	4	1025	9							
07	7316	X	7139	-0-	-177	-0-	291	1	5918	2	Y	842	846	0			61
							4	4	926	9							
08	7781	X	7078	-0-	-703	-0-	290	1	5708	2	Y	835	814	0			82
							161	4	919	9							
09	7530	X	5054	-0-	-2476	-0-	255	1	4096	2	Y	553	585	0			50
							95	4	608	9							
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2976	X	885	-0-	-2091	-0-	194	1	564	2	Y	109	125	0			9
							7	4	120	9							
06	3750	X	1199	-0-	-2551	-0-	219	1	799	2	Y	153	151	0			11
							13	4	168	9							
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	374	1	3229	2	Y	597	564	0			44
							2	4	657	9							
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	367	1	3114	2	Y	590	576	0			58
							88	4	649	9							
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	313	1	2635	2	Y	462	478	0			42
							61	4	508	9							
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1157	-0-	-1354	-0-	196	1	828	2	Y	111	122	0			10
							11	4	122	9							
06	2430	X	1106	-0-	-1324	-0-	218	1	766	2	Y	100	103	0			7
							12	4	110	9							
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	225	1	2379	2	Y	303	288	0			22
							2	4	333	9							
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	221	1	1752	2	Y	228	228	0			22
							49	4	251	9							
09	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	204	1	2323	2	Y	280	277	0			25
							54	4	308	9							
10	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					25

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	77	1	1162	2	Y	367	360	0	3	1	11
							404	9									
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1288	2	353	9	Y	321	325	0			7
07	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	1741	2	427	9	Y	388	389	0			6
08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2013	2	459	9	Y	417	391	0	23	1	9
09	1890	X	1426	-0-	-464	-0-	143	1	971	2	Y	276	278	0			7
							8	4	304	9							
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	23	1	5045	2	Y	229	224	0			20
							1	4	252	9							
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	29	1	4440	2	Y	242	246	0			16
							8	4	266	9							
07	5146	X	5050	-0-	-96	-0-	40	1	4767	2	Y	219	214	0			21
							2	4	241	9							
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	54	1	5270	2	Y	251	257	0			15
							1	4	276	9							
09	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	60	1	11104	2	Y	758	712	0			61
							283	4	834	9							
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	364	-0-	-535	-0-	20	1	231	2	Y	103	102	0	1	1	3
							113	9									
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	899	2	350	9	Y	318	314	0			7
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1066	2	371	9	Y	337	338	0			6
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	717	2	231	9	Y	210	200	0	12	1	4
09	1260	N	284	-0-	-976	-0-	66	1	181	2	Y	32	35	0			1
							2	4	35	9							
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	269	1	1128	2	Y	737	673	0			65
							811	9									
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	278	1	191	2	Y	150	205	0			10
							165	9									
07	961	X	343	-0-	-618	-0-	309	1	20	2	Y	13	22	0			1
							14	9									
08	2201	X	394	-0-	-1807	-0-	326	1	38	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
09	2130	X	741	-0-	-1389	-0-	284	1	217	2	Y	213	198	0			17
							6	4	234	9							
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	1085	N	799	-0-	-286	-0-	226	1	543	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	238	1	624	2	Y	39	38	0			3
							1	4	43	9							
07	2046	X	722	-0-	-1324	-0-	260	1	438	2	Y	22	23	0			2
							24	9									
08	899	X	746	-0-	-153	-0-	279	1	442	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
09	900	X	854	-0-	-46	-0-	244	1	550	2	Y	42	40	0			3
							14	4	46	9							
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	4464	X	3989	-0-	-475	-0-	444	1	3081	2	Y	422	418	0			19
							464	9									
06	4320	X	4023	-0-	-297	-0-	443	1	3164	2	Y	378	385	0			12
							416	9									
07	4681	X	2588	-0-	-2093	-0-	430	1	1731	2	Y	388	384	0			16
							427	9									
08	4681	X	907	-0-	-3774	-0-	452	1	455	9	Y	414	408	0	9	1	13
09	4020	X	785	-0-	-3235	-0-	416	1	369	9	Y	335	333	0			15
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4402	X	3815	-0-	-587	-0-	403 427	1 9	2985	2	Y	388	384	0			17
06	4260	X	3744	-0-	-516	-0-	393 372	1 9	2979	2	Y	338	344	0			11
07	5425	X	2393	-0-	-3032	-0-	382 381	1 9	1630	2	Y	346	343	0			14
08	4743	X	789	-0-	-3954	-0-	396	1	393	9	Y	357	352	0	8	1	11
09	3750	X	704	-0-	-3046	-0-	372	1	332	9	Y	302	299	0			14
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	32 3	1 4	2606 80	2 9	Y	73	114	0			72
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	27 6	1 4	2749 69	2 9	Y	63	86	0			49
07	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	36 5	1 4	2763 89	2 9	Y	81	82	0			48
08	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	38 9	1 4	2531 77	2 9	Y	70	44	0			74
09	2970	X	2718	-0-	-252	-0-	43 16	1 4	2572 87	2 9	Y	79	87	0			66
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					66

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
05	7130	X	6358	-0-	-772	-0-	73 8	1 4	6059 218	2 9	Y	198	296	0			195
06	6900	X	6477	-0-	-423	-0-	61 13	1 4	6223 180	2 9	Y	164	231	0			128
07	7130	X	6795	-0-	-335	-0-	84 11	1 4	6457 243	2 9	Y	221	218	0			131
08	6603	X	6363	-0-	-240	-0-	91 20	1 4	5965 287	2 9	Y	261	120	0			272
09	6480	X	66	-0-	-6414	-0-	1 4	1 9	61	2	Y	4	273	0			3
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	10757	X	9401	-0-	-1356	-0-	111 12	1 4	9159 119	2 9	Y	108	160	0			107
06	10410	X	9505	-0-	-905	-0-	91 20	1 4	9296 98	2 9	Y	89	127	0			69
07	10757	X	9490	-0-	-1267	-0-	120 15	1 4	9228 127	2 9	Y	115	116	0			68
08	9827	X	8714	-0-	-1113	-0-	127 28	1 4	8384 175	2 9	Y	159	62	0			165
09	9510	X	8330	-0-	-1180	-0-	133 50	1 4	7939 208	2 9	Y	189	196	0			158
10	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					158

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	7254	X	3809	-0-	-3445	-0-	102	1	3508	2	Y	68	141	0			16
							124	4	75	9							
06	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	117	1	7307	2	Y	137	118	0			35
							268	4	151	9							
07	7254	X	5323	-0-	-1931	-0-	34	1	5110	2	Y	100	101	0			34
							69	4	110	9							
08	5208	X	2900	-0-	-2308	-0-	41	1	2722	2	Y	52	70	0			16
							80	4	57	9							
09	7830	X	4101	-0-	-3729	-0-	26	1	3958	2	Y	61	51	0			26
							50	4	67	9							
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	15	1	4029	2	Y	203	202	0			6
							29	4	223	9							
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	15	1	3928	2	Y	184	185	0			5
							202	9									
07	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	18	1	4193	2	Y	193	193	0			5
							7	4	212	9							
08	4650	X	4363	-0-	-287	-0-	14	1	4162	2	Y	170	172	0			3
							187	9									
09	4260	X	4234	-0-	-26	-0-	14	1	3971	2	Y	162	161	0			4
							71	4	178	9							
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	4123	X	3708	-0-	-415	-0-	14	1	3329	2	Y	310	308	0			10
							24	4	341	9							
06	3990	X	3694	-0-	-296	-0-	13	1	3363	2	Y	289	291	0			8
							318	9									
07	4154	X	3519	-0-	-635	-0-	13	1	3204	2	Y	270	272	0			6
							5	4	297	9							
08	4154	X	3212	-0-	-942	-0-	10	1	2958	2	Y	222	225	0			3
							244	9									
09	3930	X	3603	-0-	-327	-0-	11	1	3266	2	Y	244	242	0			5
							58	4	268	9							
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	94	1	399	2	Y	122	119	0	1	1	4
							134	9									
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	529	2	140	9	Y	127	128	0			3
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	727	2	173	9	Y	157	157	0			3
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	720	2	158	9	Y	144	136	0	8	1	3
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	143	1	463	2	Y	127	127	0			3
							4	4	140	9							
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	382	1	1150	2	Y	214	211	0			10
							235	9									
06	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	379	1	1211	2	Y	195	199	0			6
							215	9									
07	1736	N	1263	-0-	-473	-0-	365	1	674	2	Y	204	202	0			8
							224	9									
08	1767	N	603	-0-	-1164	-0-	373	1	230	9	Y	209	205	0	5	1	7
09	1800	N	508	-0-	-1292	-0-	328	1	180	9	Y	164	163	0			8
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					8

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	3169	-0-	-1791	-0-	37	1	3055	2	Y	66	146	0			65
							4	4	73	9							
06	4800	X	4090	-0-	-710	-0-	39	1	3967	2	Y	69	80	0			54
							8	4	76	9							
07	5084	X	4364	-0-	-720	-0-	54	1	4198	2	Y	95	93	0			56
							7	4	105	9							
08	5084	X	4654	-0-	-430	-0-	65	1	4293	2	Y	256	52	0			260
							14	4	282	9							
09	4920	X	4208	-0-	-712	-0-	63	1	3751	2	Y	336	315	0			281
							24	4	370	9							
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					281

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	630	X	5	-0-	-625	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	5180	-0-	-2446	-0-	110	1	4766	2	Y	270	268	0			12
							7	4	297	9							
06	7380	X	6398	-0-	-982	-0-	116	1	5954	2	Y	297	279	0	17	1	13
							1	4	327	9							
07	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	167	1	7319	2	Y	368	364	0			17
							1	4	405	9							
08	6851	X	2417	-0-	-4434	-0-	52	1	2247	2	Y	107	115	0			9
							118	9									
09	6390	X	4501	-0-	-1889	-0-	90	1	4043	2	Y	193	180	0			22
							156	4	212	9							
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	47	1	2487	2	Y	181	180	0			6
							18	4	199	9							
06	2880	X	2863	-0-	-17	-0-	48	1	2621	2	Y	176	177	0			5
							194	9									
07	3348	X	2816	-0-	-532	-0-	59	1	2567	2	Y	169	170	0			4
							4	4	186	9							
08	3348	X	2810	-0-	-538	-0-	46	1	2597	2	Y	152	154	0			2
							167	9									
09	3120	X	2298	-0-	-822	-0-	35	1	2091	2	Y	123	122	0			3
							37	4	135	9							
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3100	N	3050	-0-	-50	897	64	1	2508	2	Y	418	418	0			13
							18	4	460	9							
06	3817	X	2920	-0-	-897	-0-	79	1	2428	2	Y	375	378	0			10
							413	9									
07	4030	X	2571	-0-	-1459	-0-	98	1	2117	2	Y	321	323	0			8
							3	4	353	9							
08	4030	X	2637	-0-	-1393	-0-	94	1	2214	2	Y	299	302	0			5
							329	9									
09	3900	X	1836	-0-	-2064	-0-	59	1	1524	2	Y	205	205	0			5
							27	4	226	9							
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	472	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	Y	36	34	0	2	1	2
							40	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	13	1	488	2	Y	41	39	0			4
							45	9									
09	480	N	410	-0-	-70	-0-	14	1	350	2	Y	29	30	0			3
							14	4	32	9							
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	6580	-0-	-1387	-0-	1368	1	4886	2	Y	296	295	0			36
							326	9									
06	7710	X	6170	-0-	-1540	-0-	1208	1	4691	2	Y	246	242	0			40
							271	9									
07	8153	X	5109	-0-	-3044	-0-	884	1	3902	2	Y	294	288	0			46
							323	9									
08	7874	X	7040	-0-	-834	-0-	998	1	5529	2	Y	466	464	0			48
							513	9									
09	6600	X	5953	-0-	-647	-0-	501	1	4843	2	Y	489	460	0			77
							71	4	538	9							
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					77

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	277	1	2568	2	Y	340	329	0			43
							5	4	374	9							
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	200	1	5888	2	Y	571	539	0			75
							628	9									
07	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	153	1	6040	2	Y	582	562	0			95
							640	9									
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	159	1	5486	2	Y	518	543	0			70
							570	9									
09	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	161	1	5093	2	Y	511	504	0			77
							298	4	562	9							
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	284	1	673	2	Y	70	72	0			9
							1	4	77	9							
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	268	1	86	2	Y	9	17	0			1
							10	9									
07	2356	X	275	-0-	-2081	-0-	275	1			Y	-0-	1	0			-0-
08	2356	X	442	-0-	-1914	-0-	124	1	286	2	Y	29	25	0			4
							32	9									
09	1140	X	486	-0-	-654	-0-	124	1	308	2	Y	33	32	0			5
							18	4	36	9							
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	3658	X	1977	-0-	-1681	-0-	359	1	1401	2	Y	190	188	0			7
							8	4	209	9							
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	426	1	2439	2	Y	397	379	0			25
							8	4	437	9							
07	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	350	1	1484	2	Y	182	167	0			40
							6	4	200	9							
08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	202	1	2254	2	Y	296	305	0	29	1	2
							33	4	326	9							
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	222	1	2758	2	Y	333	260	0	74	1	1
							44	4	366	9							
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	4712	X	4096	-0-	-616	-0-	183	1	3649	2	Y	216	214	0			7
							26	4	238	9							
06	4560	X	3715	-0-	-845	-0-	227	1	3290	2	Y	180	182	0			5
							198	9									
07	4278	X	2183	-0-	-2095	-0-	290	1	1785	2	Y	95	98	0			2
							3	4	105	9							
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	370	1	3893	2	Y	187	186	0			3
							206	9									
09	4140	X	4010	-0-	-130	-0-	231	1	3531	2	Y	168	167	0			4
							63	4	185	9							
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	6665	X	5470	-0-	-1195	-0-	186	1	4598	2	Y	594	586	0			18
							33	4	653	9							
06	6450	X	5516	-0-	-934	-0-	232	1	4668	2	Y	560	563	0			15
							616	9									
07	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	293	1	6582	2	Y	773	770	0			18
							11	4	850	9							
08	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	292	1	7379	2	Y	773	779	0			12
							850	9									
09	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	186	1	6269	2	Y	653	651	0			14
							111	4	718	9							
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	160	1	3318	2	Y	531	524	0			24
							584	9									
06	4260	X	4082	-0-	-178	-0-	165	1	3397	2	Y	473	482	0			15
							520	9									
07	4619	X	2492	-0-	-2127	-0-	189	1	1789	2	Y	467	463	0			19
							514	9									
08	4464	X	694	-0-	-3770	-0-	197	1	497	9	Y	452	447	0	10	1	14
09	4080	X	602	-0-	-3478	-0-	193	1	409	9	Y	372	369	0			17
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	375	1	7709	2	Y	593	596	0			23
							42	4	652	9							
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	388	1	4422	2	Y	409	406	0			26
							14	4	450	9							
07	9424	X	3833	-0-	-5591	-0-	428	1	3151	2	Y	220	197	0			49
							12	4	242	9							
08	9424	X	7896	-0-	-1528	-0-	222	1	7002	2	Y	519	516	0	49	1	3
							101	4	571	9							
09	9120	X	8016	-0-	-1104	-0-	204	1	7157	2	Y	492	384	0	109	1	2
							114	4	541	9							
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	359	1	535	2	Y	317	314	0			14
							349	9									
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	353	1	424	2	Y	220	227	0			7
							242	9									
07	1364	N	774	-0-	-590	-0-	335	1	212	2	Y	206	205	0			8
							227	9									
08	1240	N	584	-0-	-656	-0-	342	1	242	9	Y	220	216	0	5	1	7
09	1020	N	506	-0-	-514	-0-	275	1	231	9	Y	210	207	0			10
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3014	-0-	-303	-0-	90	1	2683	2	Y	202	202	0			6
							19	4	222	9							
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	62	1	2930	2	Y	205	206	0			5
							226	9									
07	5270	X	5127	-0-	-143	-0-	67	1	4698	2	Y	322	319	0			8
							8	4	354	9							
08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	53	1	4193	2	Y	255	259	0			4
							281	9									
09	3480	X	3333	-0-	-147	-0-	86	1	2994	2	Y	182	182	0			4
							53	4	200	9							
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	358	1	2491	2	Y	381	382	0			15
							13	4	419	9							
06	2430	X	2277	-0-	-153	-0-	361	1	1591	2	Y	291	288	0			18
							5	4	320	9							
07	3720	X	1689	-0-	-2031	-0-	377	1	1134	2	Y	158	141	0			35
							4	4	174	9							
08	3720	X	2652	-0-	-1068	-0-	243	1	2047	2	Y	302	306	0	29	1	2
							30	4	332	9							
09	3270	X	3186	-0-	-84	-0-	247	1	2521	2	Y	344	268	0	77	1	1
							40	4	378	9							
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	6758	X	6599	-0-	-159	-0-	136	1	6074	2	Y	345	354	0			15
							9	4	380	9							
06	6540	X	5059	-0-	-1481	-0-	92	1	4706	2	Y	236	227	0	14	1	10
							1	4	260	9							
07	8494	X	4436	-0-	-4058	-0-	96	1	4111	2	Y	208	208	0			10
							229	9									
08	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	206	1	8931	2	Y	428	401	0			37
							471	9									
09	8220	X	7319	-0-	-901	-0-	141	1	6577	2	Y	315	316	0			36
							254	4	347	9							
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	253	1	556	2	Y	76	76	0			10
							1	4	84	9							
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	237	1	553	2	Y	74	74	0			10
							81	9									
07	899	N	877	-0-	-22	-0-	243	1	553	2	Y	74	72	0			12
							81	9									
08	899	N	245	-0-	-654	-0-	245	1			Y	-0-	12	0			-0-
09	870	N	287	-0-	-583	-0-	237	1	33	2	Y	14	12	0			2
							2	4	15	9							
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	5611	X	3926	-0-	-1685	-0-	363	1	3029	2	Y	485	480	0			22
							534	9									
06	5430	X	3809	-0-	-1621	-0-	352	1	2997	2	Y	418	427	0			13
							460	9									
07	5022	X	2201	-0-	-2821	-0-	331	1	1452	2	Y	380	378	0			15
							418	9									
08	5022	X	700	-0-	-4322	-0-	323	1	377	9	Y	343	339	0	8	1	11
09	3810	X	733	-0-	-3077	-0-	334	1	399	9	Y	363	357	0			17
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4154	X	3116	-0-	-1038	-0-	40	1	2844	2	Y	193	192	0			6
							20	4	212	9							
06	4020	X	3156	-0-	-864	-0-	51	1	2904	2	Y	183	184	0			5
							201	9									
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	67	1	4095	2	Y	252	251	0			6
							7	4	277	9							
08	3503	X	2826	-0-	-677	-0-	59	1	2610	2	Y	143	147	0			2
							157	9									
09	3150	X	2372	-0-	-778	-0-	51	1	2153	2	Y	118	117	0			3
							38	4	130	9							
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	7781	X	7664	-0-	-117	-0-	503	1	6361	2	Y	711	702	0			17
							18	4	782	9							
06	7530	X	7380	-0-	-150	-0-	470	1	6185	2	Y	635	638	0			14
							26	4	699	9							
07	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	736	1	6632	2	Y	910	903	0			21
							18	4	1001	9							
08	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	802	1	6428	2	Y	1030	959	0	61	1	31
							11	4	1133	9							
09	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	753	1	5900	2	Y	663	675	0			19
							196	4	729	9							
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	4774	X	848	-0-	-3926	-0-	848	1			Y	-0-					-0-
06	4620	X	868	-0-	-3752	-0-	868	1			Y	-0-					-0-
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	595	1	7889	2	Y	1622	1602	0			40
							22	4	1784	9							
06	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	493	1	8303	2	Y	1566	1571	0			35
							34	4	1723	9							
07	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	750	1	8910	2	Y	2245	2228	0			52
							24	4	2470	9							
08	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	856	1	8367	2	Y	2465	2296	0	147	1	74
							14	4	2712	9							
09	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	943	1	7905	2	Y	1633	1660	0			47
							262	4	1796	9							
10	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	301	1	1353	2	Y	228	218	0			20
							18	4	251	9							
06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	350	1	1632	2	Y	269	270	0			19
							26	4	296	9							
07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	346	1	1745	2	Y	279	278	0			20
							1	4	307	9							
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	343	1	1544	2	Y	255	250	0			25
							44	4	281	9							
09	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	290	1	1386	2	Y	211	217	0			19
							32	4	232	9							
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	236	1	3095	2	Y	381	385	0			33
							41	4	419	9							
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	236	1	2973	2	Y	358	366	0			25
							48	4	394	9							
07	6448	X	3381	-0-	-3067	-0-	217	1	2800	2	Y	329	330	0			24
							2	4	362	9							
08	5332	X	3073	-0-	-2259	-0-	214	1	2463	2	Y	296	291	0			29
							70	4	326	9							
09	3660	X	3156	-0-	-504	-0-	198	1	2582	2	Y	287	290	0			26
							60	4	316	9							
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	4739	X	3545	-0-	-1194	-0-	250	1	2950	2	Y	278	288	0			24
							39	4	306	9							
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	305	1	2769	2	Y	256	262	0			18
							45	4	282	9							
07	8122	X	3133	-0-	-4989	-0-	310	1	2567	2	Y	231	232	0			17
							2	4	254	9							
08	7068	X	3119	-0-	-3949	-0-	309	1	2487	2	Y	230	224	0			23
							70	4	253	9							
09	4200	X	2620	-0-	-1580	-0-	270	1	2104	2	Y	179	186	0			16
							49	4	197	9							
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	2821	X	2478	-0-	-343	-0-	228	1	1904	2	Y	292	293	0			25
							25	4	321	9							
06	2730	X	2593	-0-	-137	-0-	244	1	1988	2	Y	299	303	0			21
							32	4	329	9							
07	4061	X	2920	-0-	-1141	-0-	183	1	2355	2	Y	345	341	0			25
							2	4	380	9							
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	179	1	2352	2	Y	354	344	0			35
							66	4	389	9							
09	2580	X	2239	-0-	-341	-0-	163	1	1765	2	Y	245	258	0			22
							41	4	270	9							
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2356	N	657	-0-	-1699	-0-	213	1	392	2	Y	43	46	0			4
							5	4	47	9							
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	305	1	1245	2	Y	131	126	0			9
							20	4	144	9							
07	2356	X	2159	-0-	-197	-0-	302	1	1666	2	Y	173	169	0			13
							1	4	190	9							
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	304	1	2079	2	Y	220	211	0			22
							59	4	242	9							
09	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	264	1	1617	2	Y	158	166	0			14
							37	4	174	9							
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					14

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	269	1	174	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	267	1	26	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
07	465	X	273	-0-	-192	-0-	273	1			Y	-0-					-0-
08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	273	1	308	2	Y	26	22	0			4
							29	9									
09	450	X	279	-0-	-171	-0-	278	1	1	2	Y	-0-	4	0			-0-
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2573	X	647	-0-	-1926	-0-	248	1	320	2	Y	71	74	0			9
							1	4	78	9							
06	840	X	545	-0-	-295	-0-	233	1	253	2	Y	54	56	0			7
							59	9									
07	806	X	451	-0-	-355	-0-	239	1	171	2	Y	37	38	0			6
							41	9									
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	245	1	405	2	Y	86	80	0			12
							95	9									
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	243	1	177	2	Y	39	45	0			6
							10	4	43	9							
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	65	1	4272	2	Y	841	848	0			107
							8	4	925	9							
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	55	1	4119	2	Y	794	796	0			105
							873	9									
07	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	52	1	4268	2	Y	821	792	0			134
							903	9									
08	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	56	1	4127	2	Y	781	809	0			106
							859	9									
09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	62	1	3869	2	Y	777	765	0			118
							226	4	855	9							
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3038	X	842	-0-	-2196	-0-	251	1	485	2	Y	95	95	0			12
							1	4	105	9							
06	1440	X	855	-0-	-585	-0-	239	1	509	2	Y	97	96	0			13
							107	9									
07	868	N	752	-0-	-116	-0-	241	1	423	2	Y	80	80	0			13
							88	9									
08	837	N	675	-0-	-162	-0-	253	1	349	2	Y	66	70	0			9
							73	9									
09	870	N	432	-0-	-438	-0-	239	1	151	2	Y	30	34	0			5
							9	4	33	9							
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1240	N	928	-0-	-312	-0-	128	1	602	2	Y	178	184	0			21
							2	4	196	9							
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	150	1	534	2	Y	161	167	0			15
							177	9									
07	1302	X	690	-0-	-612	-0-	124	1	437	2	Y	117	116	0			16
							129	9									
08	930	X	787	-0-	-143	-0-	143	1	510	2	Y	122	120	0			18
							134	9									
09	947	X	947	-0-	-0-	-0-	158	1	583	2	Y	164	167	0			15
							26	4	180	9							
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	3751	X	2045	-0-	-1706	-0-	269	1	1660	2	Y	103	104	0			13
							3	4	113	9							
06	3630	X	1995	-0-	-1635	-0-	254	1	1632	2	Y	99	99	0			13
							109	9									
07	4650	X	2011	-0-	-2639	-0-	256	1	1646	2	Y	99	96	0			16
							109	9									
08	4650	X	1928	-0-	-2722	-0-	270	1	1556	2	Y	93	96	0			13
							102	9									
09	2160	X	1801	-0-	-359	-0-	261	1	1365	2	Y	86	86	0			13
							80	4	95	9							
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	11408	X	10022	-0-	-1386	-0-	269	1	9279	2	Y	133	288	0			31
							328	4	146	9							
06	10470	X	9434	-0-	-1036	-0-	142	1	8834	2	Y	121	121	0			31
							325	4	133	9							
07	10664	X	9915	-0-	-749	-0-	64	1	9570	2	Y	137	122	0			46
							130	4	151	9							
08	10478	X	9564	-0-	-914	-0-	136	1	9041	2	Y	110	122	0			34
							266	4	121	9							
09	9960	X	9658	-0-	-302	-0-	61	1	9380	2	Y	89	84	0			39
							119	4	98	9							
10	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	5678	-0-	-1514	-0-	151	1	5210	2	Y	121	292	0			28
							184	4	133	9							
06	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	109	1	6800	2	Y	149	139	0			38
							250	4	164	9							
07	7161	X	6953	-0-	-208	-0-	45	1	6651	2	Y	152	139	0			51
							90	4	167	9							
08	7068	X	6006	-0-	-1062	-0-	85	1	5647	2	Y	98	119	0			30
							166	4	108	9							
09	7320	X	5075	-0-	-2245	-0-	32	1	4922	2	Y	53	60	0			23
							63	4	58	9							
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					23

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	1555	-0-	-1700	-0-	51	1	1397	2	Y	95	97	0			4
							2	4	105	9							
06	3150	X	1517	-0-	-1633	-0-	39	1	1384	2	Y	85	80	0	5	1	4
							94	9									
07	3596	X	1556	-0-	-2040	-0-	39	1	1421	2	Y	87	87	0			4
							96	9									
08	1798	X	1689	-0-	-109	-0-	37	1	1553	2	Y	90	86	0			8
							99	9									
09	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	44	1	1849	2	Y	107	103	0			12
							71	4	118	9							
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					12

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	175	2	Y	78	78	0			3
							86	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	211	2	Y	84	78	0	5	1	4
							92	9									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	Y	87	87	0			4
							96	9									
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	Y	83	80	0			7
							91	9									
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	10	1	127	2	Y	49	50	0			6
							5	4	54	9							
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					6

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	501	1	1789	2	Y	348	336	0			42
							383	9									
06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	416	1	1618	2	Y	330	318	0			54
							363	9									
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	409	1	1803	2	Y	268	280	0			42
							295	9									
08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	388	1	2147	2	Y	289	301	0			30
							318	9									
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	349	1	3368	2	Y	244	236	0			38
							50	4	268	9							
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1029	1	3676	2	Y	360	349	0			43
							396	9									
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	827	1	3212	2	Y	331	320	0			54
							364	9									
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	843	1	3720	2	Y	280	290	0			44
							308	9									
08	5115	X	4464	-0-	-651	-0-	642	1	3557	2	Y	241	260	0			25
							265	9									
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	497	1	4803	2	Y	176	173	0			28
							71	4	194	9							
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	3441	X	3020	-0-	-421	-0-	234	1	2518	2	Y	227	225	0			7
							18	4	250	9							
06	3300	X	2894	-0-	-406	-0-	295	1	2380	2	Y	199	201	0			5
							219	9									
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	369	1	2980	2	Y	245	244	0			6
							5	4	270	9							
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	368	1	3153	2	Y	231	233	0			4
							254	9									
09	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	222	1	2206	2	Y	161	161	0			4
							39	4	177	9							
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	272	1	2392	2	Y	415	411	0			42
							2	4	457	9							
06	3180	X	2977	-0-	-203	-0-	271	1	2287	2	Y	381	389	0			34
							419	9									
07	3286	X	2881	-0-	-405	-0-	192	1	2336	2	Y	320	330	0			24
							1	4	352	9							
08	3131	X	2817	-0-	-314	-0-	191	1	2249	2	Y	343	342	0			25
							377	9									
09	3030	X	2828	-0-	-202	-0-	130	1	1862	2	Y	358	361	0			22
							442	4	394	9							
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	43	1	3933	2	Y	210	208	0			7
							28	4	231	9							
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	51	1	3920	2	Y	193	195	0			5
							212	9									
07	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	62	1	4121	2	Y	200	200	0			5
							7	4	220	9							
08	4526	X	4159	-0-	-367	-0-	60	1	3913	2	Y	169	171	0			3
							186	9									
09	4170	X	3463	-0-	-707	-0-	40	1	3214	2	Y	138	138	0			3
							57	4	152	9							
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	239	1	1362	2	Y	142	149	0			9
							51	4	156	9							
06	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	262	1	1323	2	Y	170	166	0			13
							9	4	187	9							
07	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	288	1	1346	2	Y	186	185	0			14
							10	4	205	9							
08	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	192	1	1535	2	Y	206	208	0			12
							44	4	227	9							
09	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	172	1	1398	2	Y	186	179	0			19
							162	4	205	9							
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	304	1	1085	2	Y	681	658	0			82
							749	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	254	1	988	2	Y	650	626	0			106
							715	9									
07	2325	X	1717	-0-	-608	-0-	222	1	977	2	Y	471	503	0			74
							518	9									
08	2139	X	891	-0-	-1248	-0-	97	1	538	2	Y	233	283	0			24
							256	9									
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	248	1	2398	2	Y	562	498	0			88
							35	4	618	9							
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					88

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	306	1	196	2	Y	29	29	0			1
							3	4	32	9							
06	450	N	268	-0-	-182	-0-	249	1	17	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	527	N	312	-0-	-215	-0-	246	1	53	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	244	1	68	2	Y	109	105	0			4
							1	4	120	9							
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	249	1	132	2	Y	267	260	0			11
							6	4	294	9							
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					11

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	283	-0-	-988	-0-	23	1	256	2	Y	3	89	1			17
							1	4	3	9							
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					17
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					17
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					17
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					17
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	111	1	1261	2	Y	158	193	1			32
							71	4	174	9							
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	175	1	1169	2	Y	153	137	1			48
							5	4	168	9							
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	163	1	1228	2	Y	123	138	1			33
							9	4	135	9							
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	238	1	1561	2	Y	304	232	1			105
							55	4	334	9							
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	229	1	1215	2	Y	258	245	1			118
							310	4	284	9							
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					118

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
05	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	266	1	1664	2	Y	205	204	0			21
							2	4	226	9							
06	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	263	1	1609	2	Y	192	196	0			17
							211	9									
07	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	293	1	1645	2	Y	201	203	0			15
							1	4	221	9							
08	2170	N	1955	-0-	-215	-0-	167	1	1575	2	Y	194	195	0			14
							213	9									
09	2070	N	1948	-0-	-122	-0-	78	1	1295	2	Y	204	205	0			13
							351	4	224	9							
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					13

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	266	1	3677	2	Y	438	444	0			16
							17	4	482	9							
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	264	1	3374	2	Y	404	406	0			14
							4	4	444	9							
07	4774	X	4763	-0-	-11	-0-	284	1	3931	2	Y	496	479	0			31
							2	4	546	9							
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	273	1	4326	2	Y	464	483	0			12
							15	4	510	9							
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	213	1	4070	2	Y	389	376	0			25
							72	4	428	9							
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					25

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	277	1	2096	2	Y	363	367	0			14
							9	4	399	9							
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	276	1	1918	2	Y	331	334	0			11
							3	4	364	9							
07	3007	X	2689	-0-	-318	-0-	290	1	1996	2	Y	365	353	0			23
							1	4	402	9							
08	2976	X	2967	-0-	-9	-0-	295	1	2276	2	Y	353	367	0			9
							8	4	388	9							
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	249	1	2492	2	Y	346	332	0			23
							44	4	381	9							
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	4912	-0-	-4729	-0-	110	1	4567	2	Y	207	211	0			9
							7	4	228	9							
06	5250	X	4247	-0-	-1003	-0-	81	1	3990	2	Y	159	152	0	9	1	7
							1	4	175	9							
07	5735	X	4174	-0-	-1561	-0-	92	1	3909	2	Y	157	157	0			7
							173	9									
08	5735	X	4432	-0-	-1303	-0-	96	1	4160	2	Y	160	153	0			14
							176	9									
09	5550	X	4041	-0-	-1509	-0-	81	1	3664	2	Y	140	138	0			16
							142	4	154	9							
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	T. A.		3714	-0-	3714	20063	69	1	3418	2	Y	202	206	0			9
							5	4	222	9							
06	22992	X	2929	-0-	-20063	-0-	48	1	2724	2	Y	142	137	0	8	1	6
							1	4	156	9							
07	5890	X	3392	-0-	-2498	-0-	69	1	3140	2	Y	166	164	0			8
							183	9									
08	5301	X	3273	-0-	-2028	-0-	70	1	3037	2	Y	151	146	0			13
							166	9									
09	4200	X	3363	-0-	-837	-0-	64	1	3016	2	Y	151	147	0			17
							117	4	166	9							
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	253	1	1561	2	Y	236	242	0			24
							1	4	260	9							
06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	256	1	1464	2	Y	225	229	0			20
							248	9									
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	282	1	1543	2	Y	230	233	0			17
							1	4	253	9							
08	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	163	1	1478	2	Y	230	230	0			17
							253	9									
09	1980	N	1779	-0-	-201	-0-	85	1	1215	2	Y	208	212	0			13
							250	4	229	9							
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	775	X	72	-0-	-703	-0-	72	1			Y	-0-					-0-
06	750	X	50	-0-	-700	-0-	46	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	127	1	48	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 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
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	268	1	996	2	Y	195	195	0			25
							2	4	215	9							
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	316	1	1154	2	Y	220	216	0			29
							242	9									
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	319	1	1205	2	Y	229	221	0			37
							252	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	345	1	1093	2	Y	206	215	0			28
							227	9									
09	1710	N	1577	-0-	-133	-0-	334	1	974	2	Y	193	192	0			29
							57	4	212	9							
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	234	1	1073	2	Y	174	172	0			22
							2	4	191	9							
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	227	1	1136	2	Y	181	179	0			24
							199	9									
07	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	227	1	1001	2	Y	159	157	0			26
							175	9									
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	243	1	1172	2	Y	183	184	0			25
							201	9									
09	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	234	1	1005	2	Y	166	166	0			25
							59	4	183	9							
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	6014	X	4938	-0-	-1076	-0-	132	1	4559	2	Y	78	179	0			18
							161	4	86	9							
06	5820	X	5463	-0-	-357	-0-	82	1	5104	2	Y	82	79	0			21
							187	4	90	9							
07	5673	X	4649	-0-	-1024	-0-	30	1	4475	2	Y	75	71	0			25
							61	4	83	9							
08	5673	X	5001	-0-	-672	-0-	71	1	4708	2	Y	75	77	0			23
							139	4	83	9							
09	5490	X	4377	-0-	-1113	-0-	27	1	4241	2	Y	50	51	0			22
							54	4	55	9							
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	289	1	127	2	Y	12	14	0			-0-
							2	4	13	9							
06	630	N	290	-0-	-340	-0-	248	1	38	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	1085	N	263	-0-	-822	-0-	246	1	15	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	244	1	239	2	Y	38	37	0			1
							2	4	42	9							
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	243	1	299	2	Y	52	51	0			2
							14	4	57	9							
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	276	1	1018	2	Y	40	40	0			1
							13	4	44	9							
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	254	1	788	2	Y	34	34	0			1
							3	4	37	9							
07	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	258	1	699	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
08	1364	N	1038	-0-	-326	-0-	251	1	652	2	Y	117	114	0			4
							6	4	129	9							
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	259	1	838	2	Y	242	236	0			10
							39	4	266	9							
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					10

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	295	1	1143	2	Y	118	118	0			3
							15	4	130	9							
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	252	1	1364	2	Y	155	154	0			4
							6	4	171	9							
07	1674	X	1404	-0-	-270	-0-	252	1	980	2	Y	156	157	0			3
							172	9									
08	1674	X	1102	-0-	-572	-0-	247	1	762	2	Y	78	78	0			3
							7	4	86	9							
09	1800	X	1348	-0-	-452	-0-	259	1	946	2	Y	90	89	0			4
							44	4	99	9							
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					4

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	275	1	1643	2	Y	217	216	0			5
							21	4	239	9							
06	1740	N	1434	-0-	-306	-0-	255	1	1014	2	Y	146	148	0			3
							4	4	161	9							
07	1953	N	1758	-0-	-195	-0-	259	1	1224	2	Y	250	248	0			5
							275	9									
08	3100	N	3212	-0-	112	112	349	1	2397	2	Y	404	394	0			15
							22	4	444	9							
09	3000	N	3082	-0-	82	194	355	1	2188	2	Y	398	396	0			17
							101	4	438	9							
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					17

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	100	1	2934	2	Y	242	251	0			34
							266	9									
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	86	1	2764	2	Y	220	202	0			52
							242	9									
07	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	85	1	2505	2	Y	223	224	0			51
							245	9									
08	3286	X	1129	-0-	-2157	-0-	16	1	1027	2	Y	78	115	0			14
							86	9									
09	3180	X	3028	-0-	-152	-0-	78	1	2626	2	Y	207	153	0			68
							96	4	228	9							
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	175 256	1 9	627	2	Y	233	222	0			28
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	173 289	1 9	673	2	Y	263	248	0			43
07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	162 224	1 9	713	2	Y	204	215	0			32
08	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	138 216	1 9	764	2	Y	196	208	0			20
09	1140	X	858	-0-	-282	-0-	70 10	1 4	675 103	2 9	Y	94	99	0			15
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	281 11	1 4	2462 1054	2 9	Y	958	965	0			36
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	281 3	1 4	2367 1013	2 9	Y	921	926	0			31
07	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	284 1	1 4	2182 988	2 9	Y	898	873	0			56
08	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	287 8	1 4	2391 919	2 9	Y	835	869	0			22
09	3690	X	3682	-0-	-8	-0-	241 45	1 4	2528 868	2 9	Y	789	759	0			52
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	101 6	1 4	4358 261	2 9	Y	237	240	0			10
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	78 1	1 4	4033 212	2 9	Y	193	184	0	11	1	8
07	6727	X	4232	-0-	-2495	-0-	90 210	1 9	3932	2	Y	191	190	0			9
08	6727	X	3794	-0-	-2933	-0-	82 178	1 9	3534	2	Y	162	157	0			14
09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	95 168	1 4	4338 219	2 9	Y	199	190	0			23
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	335 12	1 4	2631 740	2 9	Y	673	678	0			25
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	336 4	1 4	2846 802	2 9	Y	729	729	0			25
07	4371	X	3796	-0-	-575	-0-	351 2	1 4	2654 789	2 9	Y	717	697	0			45
08	4371	X	4181	-0-	-190	-0-	356 11	1 4	3045 769	2 9	Y	699	726	0			18
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	306 65	1 4	3674 828	2 9	Y	753	722	0			49
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	225	1	1442	2	Y	300	300	0			30
							2	4	330	9							
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	227	1	1396	2	Y	299	302	0			27
							329	9									
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	257	1	1425	2	Y	314	317	0			24
							1	4	345	9							
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	319	1	1365	2	Y	328	328	0			24
							361	9									
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	265	1	1123	2	Y	357	359	0			22
							481	4	393	9							
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	2449	X	2325	-0-	-124	-0-	268	1	1784	2	Y	246	246	0			25
							2	4	271	9							
06	2370	X	2275	-0-	-95	-0-	280	1	1725	2	Y	245	248	0			22
							270	9									
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	310	1	1763	2	Y	261	263	0			20
							1	4	287	9							
08	2325	N	2145	-0-	-180	-0-	225	1	1688	2	Y	211	216	0			15
							232	9									
09	2280	N	2159	-0-	-121	-0-	110	1	1388	2	Y	260	259	0			16
							375	4	286	9							
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	99	1	3944	2	Y	172	177	0			7
							6	4	189	9							
06	3450	X	1737	-0-	-1713	-0-	41	1	1626	2	Y	64	64	0	4	1	3
							70	9									
07	6169	X	544	-0-	-5625	-0-	20	1	503	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
08	5549	X	1900	-0-	-3649	-0-	42	1	1785	2	Y	66	61	0			6
							73	9									
09	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	112	1	5148	2	Y	190	174	0			22
							199	4	209	9							
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 02/10/2023 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
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	332	1	3325	2	Y	357	354	0	14	1	7
							393	9									
06	4080	X	2577	-0-	-1503	-0-	381	1	1976	2	Y	200	200	0			7
							220	9									
07	4216	X	2144	-0-	-2072	-0-	353	1	1607	2	Y	167	167	0			7
							184	9									
08	4216	X	2841	-0-	-1375	-0-	271	1	2285	2	Y	259	255	0			11
							285	9									
09	3930	X	1871	-0-	-2059	-0-	273	1	1412	2	Y	169	171	0			9
							186	9									
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	327	1	3011	2	Y	465	467	0			18
							16	4	512	9							
06	4200	X	3685	-0-	-515	-0-	400	1	2720	2	Y	505	491	0			32
							9	4	556	9							
07	4340	X	2183	-0-	-2157	-0-	441	1	1504	2	Y	211	196	0			47
							6	4	232	9							
08	4092	X	3192	-0-	-900	-0-	257	1	2491	2	Y	371	380	0	36	1	2
							36	4	408	9							
09	3960	X	3688	-0-	-272	-0-	220	1	2970	2	Y	410	319	0	91	1	2
							47	4	451	9							
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	253	1	4687	2	Y	932	934	0			9
							14	4	1025	9							
06	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	265	1	8888	2	Y	1728	1723	0			14
							1901	9									
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	302	1	5302	2	Y	921	927	0			8
							3	4	1013	9							
08	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	280	1	6652	2	Y	1099	1095	0			12
							43	4	1209	9							
09	7560	X	5256	-0-	-2304	-0-	247	1	4164	2	Y	723	719	0			16
							50	4	795	9							
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	385	1	2734	2	Y	1089	1095	0			11
							8	4	1198	9							
06	2910	X	2854	-0-	-56	-0-	308	1	1783	2	Y	694	699	0			6
							763	9									
07	4805	X	4644	-0-	-161	-0-	299	1	3122	2	Y	1110	1107	0			9
							2	4	1221	9							
08	4805	X	2546	-0-	-2259	-0-	360	1	1554	2	Y	565	568	0			6
							10	4	622	9							
09	4650	X	3098	-0-	-1552	-0-	317	1	1942	2	Y	742	731	0			17
							23	4	816	9							
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	337	1	2061	2	Y	329	330	0			28
							13	4	362	9							
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	338	1	2140	2	Y	329	332	0			25
							362	9									
07	3472	X	2857	-0-	-615	-0-	360	1	2117	2	Y	339	344	0			20
							7	4	373	9							
08	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	355	1	2270	2	Y	378	380	0			18
							1	4	416	9							
09	3060	X	2784	-0-	-276	-0-	350	1	1528	2	Y	335	339	0			14
							537	4	369	9							
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	336 521	1 9	4241	2	Y	474	463	0	19	1	10
06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	380 619	1 9	5382	2	Y	563	554	0			19
07	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	351 505	1 9	4247	2	Y	459	459	0			19
08	5084	X	4608	-0-	-476	-0-	254 498	1 9	3856	2	Y	453	453	0			19
09	6030	X	4558	-0-	-1472	-0-	246 1	1 4	3795 516	2 9	Y	469	464	0			24
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					24

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	1489	-0-	-2076	-0-	55 2	1 4	1334 98	2 9	Y	89	87	0			4
06	3330	X	2274	-0-	-1056	-0-	54 135	1 9	2085	2	Y	123	115	0	7	1	5
07	2573	X	2120	-0-	-453	-0-	53 127	1 9	1940	2	Y	115	115	0			5
08	2263	X	1040	-0-	-1223	-0-	24 61	1 9	955	2	Y	55	55	0			5
09	2280	X	1787	-0-	-493	-0-	38 61	1 4	1590 98	2 9	Y	89	84	0			10
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					10

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	64	-0-	-1765	-0-	18 9	1 9	37	2	Y	8	13	0			-0-
06	1770	X	62	-0-	-1708	-0-	15 8	1 9	39	2	Y	7	7	0			-0-
07	1891	X	94	-0-	-1797	-0-	12 15	1 9	67	2	Y	14	13	0			1
08	1891	X	730	-0-	-1161	-0-	16 120	1 9	594	2	Y	109	101	0			9
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	21 27	1 4	711 145	2 9	Y	132	126	0			15
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					15

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	225 168	1 9	766	2	Y	153	154	0			25
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	215 158	1 9	749	2	Y	144	141	0			28
07	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	232 167	1 9	724	2	Y	152	158	0			22
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	233 189	1 9	805	2	Y	172	168	0			26
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	250 1	1 4	767 186	2 9	Y	169	135	0			60
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	211	1	2040	2	Y	287	305	0			17
							76	4	316	9							
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	231	1	1968	2	Y	343	334	0			26
							13	4	377	9							
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	257	1	2146	2	Y	402	397	0			31
							16	4	442	9							
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	176	1	2434	2	Y	441	446	0			26
							69	4	485	9							
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	159	1	2451	2	Y	440	422	0			44
							284	4	484	9							
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					44

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	246	1	1459	2	Y	231	214	0			38
							254	9									
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	231	1	1345	2	Y	204	202	0			40
							224	9									
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	250	1	1300	2	Y	216	225	0			31
							238	9									
08	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	244	1	1239	2	Y	209	209	0			31
							230	9									
09	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	263	1	1187	2	Y	208	166	0			73
							1	4	229	9							
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					73

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
05	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	234	1	1060	2	Y	212	215	0			35
							233	9									
06	1680	N	1337	-0-	-343	-0-	212	1	929	2	Y	178	178	0			35
							196	9									
07	1798	X	1567	-0-	-231	-0-	243	1	1076	2	Y	225	228	0			32
							248	9									
08	1798	X	1580	-0-	-218	-0-	241	1	1084	2	Y	232	229	0			35
							255	9									
09	1740	X	1527	-0-	-213	-0-	237	1	1037	2	Y	229	183	0			81
							1	4	252	9							
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					81

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	707	-0-	-440	-0-	208	1	424	2	Y	68	67	0			11
							75	9									
06	930	N	792	-0-	-138	-0-	205	1	501	2	Y	78	74	0			15
							86	9									
07	1147	X	733	-0-	-414	-0-	222	1	431	2	Y	73	78	0			10
							80	9									
08	961	X	585	-0-	-376	-0-	216	1	310	2	Y	54	56	0			8
							59	9									
09	780	X	316	-0-	-464	-0-	216	1	83	2	Y	15	18	0			5
							17	9									
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					5

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	302	-0-	-473	-0-	277	1	17	2	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	232	1	24	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			Y	-0-	1	0			-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	1			Y	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	264	1	1	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	96	1	3299	2	Y	52	103	0			12
							117	4	57	9							
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	52	1	3259	2	Y	48	48	0			12
							120	4	53	9							
07	3441	X	3400	-0-	-41	-0-	22	1	3277	2	Y	51	46	0			17
							45	4	56	9							
08	3565	X	2653	-0-	-912	-0-	37	1	2493	2	Y	45	48	0			14
							73	4	50	9							
09	3480	X	2578	-0-	-902	-0-	16	1	2491	2	Y	35	34	0			15
							32	4	39	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					15

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	68	1	2634	2	Y	134	137	0			6
							4	4	147	9							
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	69	1	3441	2	Y	155	145	0	9	1	7
							1	4	171	9							
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	90	1	3890	2	Y	176	175	0			8
							194	9									
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	86	1	3731	2	Y	161	155	0			14
							177	9									
09	3690	X	3056	-0-	-634	-0-	62	1	2756	2	Y	119	119	0			14
							107	4	131	9							
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	254	1	945	2	Y	185	184	0			30
							204	9									
06	1350	X	1338	-0-	-12	-0-	232	1	916	2	Y	173	169	0			34
							190	9									
07	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	263	1	904	2	Y	186	193	0			27
							205	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	260	1	929	2	Y	194	192	0			29
							213	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	282	1	862	2	Y	187	150	0			66
							1	4	206	9							
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					66

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
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	306	1	1827	2	Y	722	726	0			27
							11	4	794	9							
06	3180	X	2865	-0-	-315	-0-	261	1	1809	2	Y	723	732	0			18
							795	9									
07	3968	X	3927	-0-	-41	-0-	291	1	2517	2	Y	1017	1021	0			14
							1119	9									
08	3968	X	3532	-0-	-436	-0-	220	1	2307	2	Y	906	891	0			29
							8	4	997	9							
09	3450	X	2558	-0-	-892	-0-	226	1	1471	2	Y	705	713	0			21
							85	4	776	9							
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	217	1	2695	2	Y	833	830	0			31
							16	4	916	9							
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	203	1	2430	2	Y	759	771	0			19
							835	9									
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	229	1	2539	2	Y	801	809	0			11
							881	9									
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	196	1	2605	2	Y	799	785	0			25
							9	4	879	9							
09	3330	X	2719	-0-	-611	-0-	186	1	1723	2	Y	646	652	0			19
							99	4	711	9							
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	529	1	6567	2	Y	592	560	0	23	1	12
							651	9									
06	6900	X	5648	-0-	-1252	-0-	570	1	4647	2	Y	392	391	0			13
							431	9									
07	7161	X	7101	-0-	-60	-0-	430	1	6087	2	Y	531	522	0			22
							584	9									
08	7750	X	6427	-0-	-1323	-0-	325	1	5526	2	Y	524	524	0			22
							576	9									
09	7500	X	4338	-0-	-3162	-0-	347	1	3596	2	Y	358	362	0			18
							1	4	394	9							
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5983	X	3660	-0-	-2323	-0-	405	1	2478	2	Y	700	701	0			7
							7	4	770	9							
06	5790	X	2993	-0-	-2797	-0-	367	1	2013	2	Y	557	559	0			5
							613	9									
07	5642	X	3026	-0-	-2616	-0-	390	1	2063	2	Y	520	521	0			4
							1	4	572	9							
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	267	1	2687	2	Y	693	690	0			7
							18	4	762	9							
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	275	1	2794	2	Y	694	686	0			15
							34	4	763	9							
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	6603	X	5716	-0-	-887	-0-	292	1	3877	2	Y	1395	1400	0			14
							12	4	1535	9							
06	5430	X	4343	-0-	-1087	-0-	240	1	2958	2	Y	1041	1046	0			9
							1145	9									
07	5456	X	4510	-0-	-946	-0-	272	1	3129	2	Y	1006	1006	0			9
							2	4	1107	9							
08	5704	X	3592	-0-	-2112	-0-	283	1	2421	2	Y	793	794	0			8
							16	4	872	9							
09	5520	X	2811	-0-	-2709	-0-	194	1	1769	2	Y	752	743	0			17
							21	4	827	9							
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	162	1	3667	2	Y	872	874	0			9
							11	4	959	9							
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	150	1	3976	2	Y	924	925	0			8
							1016	9									
07	5053	X	5050	-0-	-3	-0-	161	1	4154	2	Y	666	668	0			6
							2	4	733	9							
08	4805	X	4264	-0-	-541	-0-	193	1	3496	2	Y	502	503	0			5
							23	4	552	9							
09	5130	X	4168	-0-	-962	-0-	179	1	3385	2	Y	512	506	0			11
							41	4	563	9							
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	474	1	2701	2	Y	453	448	0	18	1	9
							498	9									
06	3450	X	3412	-0-	-38	-0-	552	1	2438	2	Y	384	380	0			13
							422	9									
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	417	1	3960	2	Y	645	631	0			27
							710	9									
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	258	1	4203	2	Y	743	739	0			31
							817	9									
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	234	1	3253	2	Y	605	605	0			31
							1	4	666	9							
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	82	1	2429	2	Y	271	332	0			58
							13	4	298	9							
06	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	72	1	2451	2	Y	273	259	0			72
							300	9									
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	87	1	2760	2	Y	336	325	0			83
							370	9									
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	133	1	2857	2	Y	337	324	0			96
							1	4	371	9							
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	119	1	2449	2	Y	331	369	0			58
							287	4	364	9							
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					58

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2594	-0-	-320	-0-	64	1	1894	2	Y	569	500	0			121
							10	4	626	9							
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	66	1	2246	2	Y	676	619	0			178
							744	9									
07	2914	X	2408	-0-	-506	-0-	54	1	1729	2	Y	568	606	0			140
							625	9									
08	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	85	1	1821	2	Y	580	555	0			165
							1	4	638	9							
09	3060	X	2419	-0-	-641	-0-	75	1	1544	2	Y	563	630	0			98
							181	4	619	9							
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	267	1	3516	2	Y	491	491	0	20	1	10
							540	9									
06	4170	X	4038	-0-	-132	-0-	295	1	3272	2	Y	428	424	0			14
							471	9									
07	4960	X	3723	-0-	-1237	-0-	244	1	3028	2	Y	410	407	0			17
							451	9									
08	4960	X	3613	-0-	-1347	-0-	178	1	2956	2	Y	435	434	0			18
							479	9									
09	4800	X	3319	-0-	-1481	-0-	172	1	2688	2	Y	416	413	0			21
							1	4	458	9							
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	404	1	5023	2	Y	601	589	0	24	1	12
							661	9									
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	471	1	3873	2	Y	435	433	0			14
							479	9									
07	16337	X	4520	-0-	-11817	-0-	406	1	3648	2	Y	424	420	0			18
							466	9									
08	7843	X	4035	-0-	-3808	-0-	303	1	3278	2	Y	413	414	0			17
							454	9									
09	5880	X	3334	-0-	-2546	-0-	279	1	2665	2	Y	354	353	0			18
							1	4	389	9							
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	300	1	3220	2	Y	285	278	0	11	1	6
							314	9									
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	328	1	3237	2	Y	269	266	0			9
							296	9									
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	281	1	3565	2	Y	306	302	0			13
							337	9									
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	206	1	3360	2	Y	313	313	0			13
							344	9									
09	3870	X	3677	-0-	-193	-0-	197	1	3118	2	Y	328	324	0			17
							1	4	361	9							
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	1			Y	-0-					-0-
07	341	N	204	-0-	-137	-0-	203	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	101	-0-	-271	-0-	95	1	5	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	540	N	2	-0-	-538	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	221	1	5685	2	Y	1175	1178	0			12
							17	4	1293	9							
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	202	1	4481	2	Y	904	909	0			7
							994	9									
07	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	210	1	5585	2	Y	1032	1030	0			9
							3	4	1135	9							
08	7223	X	6216	-0-	-1007	-0-	292	1	4526	2	Y	1244	1240	0			13
							30	4	1368	9							
09	6990	X	5488	-0-	-1502	-0-	278	1	3844	2	Y	1200	1186	0			27
							46	4	1320	9							
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	304	1	5845	2	Y	743	733	0	30	1	15
							817	9									
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	363	1	3213	2	Y	383	385	0			13
							421	9									
07	6727	X	5377	-0-	-1350	-0-	345	1	4431	2	Y	546	536	0			23
							601	9									
08	6975	X	4514	-0-	-2461	-0-	272	1	3697	2	Y	495	497	0			21
							545	9									
09	6750	X	4792	-0-	-1958	-0-	266	1	3919	2	Y	551	544	0			28
							1	4	606	9							
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	347	1	1954	2	Y	297	293	0			7
							25	4	327	9							
06	1860	X	1206	-0-	-654	-0-	336	1	734	2	Y	121	125	0			3
							3	4	133	9							
07	1519	X	1285	-0-	-234	-0-	321	1	793	2	Y	155	155	0			3
							171	9									
08	2666	X	1265	-0-	-1401	-0-	323	1	806	2	Y	117	116	0			4
							7	4	129	9							
09	2580	X	1171	-0-	-1409	-0-	300	1	716	2	Y	111	110	0			5
							33	4	122	9							
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	1626	-0-	-2125	-0-	377	1	1124	2	Y	112	111	0			2
							2	4	123	9							
06	1890	X	1452	-0-	-438	-0-	470	1	879	2	Y	93	93	0			2
							1	4	102	9							
07	1953	X	1712	-0-	-241	-0-	339	1	1243	2	Y	118	117	0			3
							130	9									
08	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	355	1	1560	2	Y	137	128	0	9	1	3
							3	4	151	9							
09	1620	X	1605	-0-	-15	-0-	311	1	1191	2	Y	83	83	0			3
							12	4	91	9							
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6557	-0-	-139	-0-	296	1	5427	2	Y	758	757	0	31	1	16
							834	9									
06	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	491	1	8166	2	Y	1066	1047	0			35
							1173	9									
07	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	351	1	7049	2	Y	953	948	0			40
							1048	9									
08	7657	X	6750	-0-	-907	-0-	354	1	5507	2	Y	808	814	0			34
							889	9									
09	9840	X	6862	-0-	-2978	-0-	310	1	5601	2	Y	864	854	0			44
							1	4	950	9							
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	5549	X	4718	-0-	-831	-0-	520	1	3719	2	Y	435	439	0	18	1	9
							479	9									
06	6480	X	3991	-0-	-2489	-0-	627	1	3003	2	Y	328	326	0			11
							361	9									
07	6696	X	3506	-0-	-3190	-0-	503	1	2671	2	Y	302	300	0			13
							332	9									
08	6696	X	3253	-0-	-3443	-0-	360	1	2549	2	Y	313	313	0			13
							344	9									
09	6060	X	3657	-0-	-2403	-0-	338	1	2621	2	Y	634	615	0			32
							1	4	697	9							
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	188	1	4049	2	Y	485	475	0			19
							38	4	534	9							
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	252	1	3356	2	Y	383	390	0			12
							2	4	421	9							
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	261	1	4125	2	Y	423	422	0			13
							2	4	465	9							
08	4805	X	4365	-0-	-440	-0-	201	1	3706	2	Y	373	372	0			14
							48	4	410	9							
09	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	200	1	3648	2	Y	358	358	0			14
							14	4	394	9							
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	374	1	4986	2	Y	290	289	0	12	1	6
							319	9									
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	434	1	3533	2	Y	192	192	0			6
							211	9									
07	8587	X	2218	-0-	-6369	-0-	344	1	1765	2	Y	99	101	0			4
							109	9									
08	8587	X	4702	-0-	-3885	-0-	278	1	4145	2	Y	254	247	0			11
							279	9									
09	6240	X	5309	-0-	-931	-0-	278	1	4699	2	Y	301	297	0			15
							1	4	331	9							
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	6231	X	2790	-0-	-3441	-0-	415	1	2222	2	Y	139	133	0	5	1	3
							153	9									
06	6030	X	4165	-0-	-1865	-0-	534	1	3412	2	Y	199	195	0			7
							219	9									
07	7905	X	4544	-0-	-3361	-0-	460	1	3830	2	Y	231	228	0			10
							254	9									
08	5828	X	3600	-0-	-2228	-0-	325	1	3055	2	Y	200	202	0			8
							220	9									
09	4170	X	2340	-0-	-1830	-0-	289	1	1841	2	Y	191	189	0			10
							210	9									
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	212	1	1711	2	Y	381	385	0			62
							419	9									
06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	191	1	1530	2	Y	328	326	0			64
							361	9									
07	2666	X	2007	-0-	-659	-0-	211	1	1429	2	Y	334	350	0			48
							367	9									
08	2666	X	1910	-0-	-756	-0-	191	1	1363	2	Y	324	323	0			49
							356	9									
09	2580	X	1714	-0-	-866	-0-	181	1	1205	2	Y	297	241	0			105
							1	4	327	9							
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	191	1	3317	2	Y	898	903	0			9
							10	4	988	9							
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	181	1	4863	2	Y	1288	1286	0			11
							1417	9									
07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	189	1	4168	2	Y	1009	1011	0			9
							2	4	1110	9							
08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	251	1	3918	2	Y	966	965	0			10
							26	4	1063	9							
09	6450	X	4550	-0-	-1900	-0-	258	1	3308	2	Y	858	849	0			19
							40	4	944	9							
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	393	1	4421	2	Y	797	794	0	32	1	16
							877	9									
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	477	1	4401	2	Y	745	736	0			25
							820	9									
07	7874	X	6131	-0-	-1743	-0-	414	1	4795	2	Y	838	828	0			35
							922	9									
08	7874	X	5669	-0-	-2205	-0-	300	1	4442	2	Y	843	843	0			35
							927	9									
09	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	294	1	4651	2	Y	929	917	0			47
							1	4	1022	9							
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					47

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	762	-0-	-540	-0-	346	1	330	2	Y	65	64	0			8
							14	4	72	9							
06	1260	X	570	-0-	-690	-0-	324	1	203	2	Y	39	42	0			5
							43	9									
07	651	N	526	-0-	-125	-0-	328	1	164	2	Y	31	32	0			4
							34	9									
08	775	N	479	-0-	-296	-0-	342	1	113	2	Y	22	23	0			3
							24	9									
09	570	N	399	-0-	-171	-0-	291	1	60	2	Y	17	18	0			2
							29	4	19	9							
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	5735	X	3048	-0-	-2687	-0-	315	1	2276	2	Y	415	416	0	17	1	9
							457	9									
06	5550	X	409	-0-	-5141	-0-	409	1			Y	-0-	9	0			-0-
07	11873	X	3247	-0-	-8626	-0-	379	1	2402	2	Y	424	406	0			18
							466	9									
08	5518	X	4164	-0-	-1354	-0-	286	1	3203	2	Y	614	606	0			26
							675	9									
09	3510	X	3455	-0-	-55	-0-	263	1	2611	2	Y	527	526	0			27
							1	4	580	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	3100	X	2314	-0-	-786	-0-	219	1	1587	2	Y	428	417	0			17
							37	4	471	9							
06	2970	X	1751	-0-	-1219	-0-	157	1	1256	2	Y	303	312	0			8
							5	4	333	9							
07	3069	X	2137	-0-	-932	-0-	295	1	1467	2	Y	326	325	0			9
							16	4	359	9							
08	2542	X	1681	-0-	-861	-0-	196	1	1317	2	Y	129	134	0			4
							26	4	142	9							
09	2250	X	1390	-0-	-860	-0-	159	1	1095	2	Y	111	112	0			3
							14	4	122	9							
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2666	X	2071	-0-	-595	-0-	466	1	1449	2	Y	142	141	0	6	1	3
							156	9									
06	2490	X	1312	-0-	-1178	-0-	405	1	824	2	Y	75	76	0			2
							83	9									
07	2573	X	1857	-0-	-716	-0-	255	1	1450	2	Y	138	134	0			6
							152	9									
08	2356	X	1955	-0-	-401	-0-	184	1	1592	2	Y	163	162	0			7
							179	9									
09	2100	X	1950	-0-	-150	-0-	201	1	1563	2	Y	169	167	0			9
							186	9									
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					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
05	3038	X	2399	-0-	-639	-0-	123	1	1769	2	Y	424	413	0			17
							41	4	466	9							
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	96	1	2292	2	Y	491	495	0			13
							9	4	540	9							
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	225	1	2167	2	Y	482	482	0			13
							24	4	530	9							
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	151	1	2049	2	Y	467	465	0			15
							41	4	514	9							
09	2940	X	2902	-0-	-38	-0-	145	1	2167	2	Y	511	511	0			15
							28	4	562	9							
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	176	1	2254	2	Y	561	545	0			23
							52	4	617	9							
06	2640	X	2606	-0-	-34	-0-	134	1	1980	2	Y	440	451	0			12
							8	4	484	9							
07	2728	X	2707	-0-	-21	-0-	262	1	1933	2	Y	446	446	0			12
							21	4	491	9							
08	3100	X	1956	-0-	-1144	-0-	133	1	1424	2	Y	337	338	0			11
							28	4	371	9							
09	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	192	1	2047	2	Y	501	497	0			15
							26	4	551	9							
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	180	1	3983	2	Y	498	492	0			20
							38	4	548	9							
06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	173	1	4240	2	Y	581	583	0			18
							2	4	639	9							
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	169	1	4789	2	Y	656	653	0			21
							2	4	722	9							
08	5332	X	5109	-0-	-223	-0-	230	1	4203	2	Y	565	564	0			22
							54	4	622	9							
09	5160	X	3534	-0-	-1626	-0-	194	1	2910	2	Y	381	388	0			15
							11	4	419	9							
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	3286	X	1865	-0-	-1421	-0-	229	1	1328	2	Y	264	273	0			23
							18	4	290	9							
06	2040	X	1769	-0-	-271	-0-	294	1	1200	2	Y	233	240	0			16
							19	4	256	9							
07	2201	X	1962	-0-	-239	-0-	303	1	1372	2	Y	260	257	0			19
							1	4	286	9							
08	2201	X	743	-0-	-1458	-0-	293	1	362	2	Y	71	83	0			7
							10	4	78	9							
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	253	1	1249	2	Y	224	211	0			20
							29	4	246	9							
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	4805	X	4249	-0-	-556	-0-	32	1	3892	2	Y	290	292	0			22
							6	4	319	9							
06	4650	X	4011	-0-	-639	-0-	28	1	3683	2	Y	271	273	0			20
							2	4	298	9							
07	4557	X	4289	-0-	-268	-0-	43	1	3929	2	Y	283	282	0			21
							6	4	311	9							
08	4557	X	4222	-0-	-335	-0-	16	1	3902	2	Y	276	276	0			21
							304	9									
09	4170	X	4121	-0-	-49	-0-	18	1	3772	2	Y	259	258	0			22
							46	4	285	9							
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4880	-0-	-421	-0-	37	1	4434	2	Y	365	363	0			27
							7	4	402	9							
06	5130	X	4574	-0-	-556	-0-	62	1	4139	2	Y	337	339	0			25
							2	4	371	9							
07	5301	X	5005	-0-	-296	-0-	93	1	4509	2	Y	360	358	0			27
							7	4	396	9							
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	66	1	4725	2	Y	370	368	0			29
							407	9									
09	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	69	1	4896	2	Y	369	367	0			31
							59	4	406	9							
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	286	1	6999	2	Y	1168	1181	0			88
							11	4	1285	9							
06	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	259	1	6894	2	Y	1137	1140	0			85
							3	4	1251	9							
07	9300	X	8791	-0-	-509	-0-	296	1	7203	2	Y	1164	1161	0			88
							12	4	1280	9							
08	9300	X	8209	-0-	-1091	-0-	251	1	6778	2	Y	1073	1077	0			84
							1180	9									
09	8700	X	7540	-0-	-1160	-0-	250	1	6175	2	Y	945	949	0			80
							75	4	1040	9							
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	58	1	1679	2	Y	228	232	0			7
							5	4	251	9							
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	26	1	802	2	Y	124	127	0			4
							2	4	136	9							
07	1581	N	1139	-0-	-442	-0-	15	1	986	2	Y	124	123	0			5
							2	4	136	9							
08	1984	N	1350	-0-	-634	-0-	18	1	1202	2	Y	118	117	0			6
							130	9									
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	15	1	1159	2	Y	123	125	0			4
							83	4	135	9							
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	6138	X	5446	-0-	-692	-0-	131	1	5002	2	Y	277	278	0			21
							8	4	305	9							
06	5550	X	5252	-0-	-298	-0-	119	1	4839	2	Y	265	266	0			20
							2	4	292	9							
07	5456	X	5015	-0-	-441	-0-	135	1	4600	2	Y	247	248	0			19
							8	4	272	9							
08	5456	X	4902	-0-	-554	-0-	106	1	4534	2	Y	238	238	0			19
							262	9									
09	5280	X	3926	-0-	-1354	-0-	104	1	3580	2	Y	181	185	0			15
							43	4	199	9							
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	271	1	530	2	Y	173	164	0			15
							190	9									
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	281	1	455	2	Y	179	182	0			12
							1	4	197	9							
07	976	X	976	-0-	-0-	-0-	312	1	488	2	Y	160	157	0			15
							176	9									
08	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	333	1	549	2	Y	188	192	0			11
							207	9									
09	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	286	1	479	2	Y	235	227	0			19
							12	4	259	9							
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	1			Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	239	1	11	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	28	1	3347	2	Y	161	162	0			12
							5	4	177	9							
06	3720	X	3435	-0-	-285	-0-	25	1	3240	2	Y	154	155	0			11
							1	4	169	9							
07	3844	X	3383	-0-	-461	-0-	35	1	3179	2	Y	149	149	0			11
							5	4	164	9							
08	3844	X	3534	-0-	-310	-0-	14	1	3352	2	Y	153	152	0			12
							168	9									
09	3450	X	2340	-0-	-1110	-0-	10	1	2196	2	Y	97	101	0			8
							27	4	107	9							
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	182	1	366	2	Y	51	52	0			4
							1	4	56	9							
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	143	1	449	2	Y	61	60	0			5
							67	9									
07	620	N	337	-0-	-283	-0-	204	1	116	2	Y	15	19	0			1
							17	9									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	162	1	531	2	Y	69	65	0			5
							76	9									
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	154	1	517	2	Y	66	65	0			6
							6	4	73	9							
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 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
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	23	1	2570	2	Y	156	162	0			12
							4	4	172	9							
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	82	1	2589	2	Y	155	155	0			12
							1	4	171	9							
07	3999	X	3402	-0-	-597	-0-	79	1	3117	2	Y	183	181	0			14
							5	4	201	9							
08	3999	X	3284	-0-	-715	-0-	71	1	3022	2	Y	174	174	0			14
							191	9									
09	3720	X	2302	-0-	-1418	-0-	79	1	2071	2	Y	115	119	0			10
							25	4	127	9							
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	120	1	3512	2	Y	466	470	0			35
							6	4	513	9							
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	107	1	3315	2	Y	435	438	0			32
							1	4	479	9							
07	4805	X	3203	-0-	-1602	-0-	127	1	2690	2	Y	347	353	0			26
							4	4	382	9							
08	4557	X	4330	-0-	-227	-0-	124	1	3693	2	Y	466	456	0			36
							513	9									
09	4050	X	3739	-0-	-311	-0-	105	1	3170	2	Y	387	390	0			33
							38	4	426	9							
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	35	1	4175	2	Y	454	457	0			34
							7	4	499	9							
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	32	1	4105	2	Y	442	443	0			33
							2	4	486	9							
07	4898	X	4807	-0-	-91	-0-	47	1	4259	2	Y	449	448	0			34
							7	4	494	9							
08	4805	X	4671	-0-	-134	-0-	24	1	4173	2	Y	431	431	0			34
							474	9									
09	4620	X	4153	-0-	-467	-0-	61	1	3648	2	Y	364	367	0			31
							44	4	400	9							
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	82	1	1634	2	Y	252	253	0			19
							3	4	277	9							
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	74	1	1544	2	Y	234	236	0			17
							1	4	257	9							
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	97	1	1727	2	Y	258	256	0			19
							3	4	284	9							
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	98	1	1688	2	Y	247	247	0			19
							272	9									
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	82	1	1603	2	Y	226	226	0			19
							19	4	249	9							
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	5394	X	4726	-0-	-668	-0-	35	1	4207	2	Y	434	438	0			33
							7	4	477	9							
06	5220	X	4776	-0-	-444	-0-	33	1	4264	2	Y	434	435	0			32
							2	4	477	9							
07	5177	X	4943	-0-	-234	-0-	48	1	4403	2	Y	441	440	0			33
							7	4	485	9							
08	5084	X	4955	-0-	-129	-0-	18	1	4456	2	Y	437	436	0			34
							481	9									
09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	21	1	4368	2	Y	414	413	0			35
							53	4	455	9							
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	8649	X	8320	-0-	-329	-0-	63	1	7655	2	Y	535	538	0			40
							13	4	589	9							
06	8370	X	8038	-0-	-332	-0-	61	1	7410	2	Y	513	515	0			38
							3	4	564	9							
07	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	135	1	8326	2	Y	565	560	0			43
							14	4	622	9							
08	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	80	1	8580	2	Y	569	568	0			44
							626	9									
09	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	88	1	8973	2	Y	577	572	0			49
							109	4	635	9							
10	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	101	1	1099	2	Y	122	123	0			9
							2	4	134	9							
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	94	1	1101	2	Y	121	121	0			9
							133	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	99	1	1115	2	Y	120	120	0			9
							2	4	132	9							
08	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	95	1	1097	2	Y	116	116	0			9
							128	9									
09	1320	N	960	-0-	-360	-0-	70	1	791	2	Y	81	83	0			7
							10	4	89	9							
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	27	1	3289	2	Y	211	212	0			16
							5	4	232	9							
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	26	1	3370	2	Y	214	214	0			16
							1	4	235	9							
07	3937	X	3425	-0-	-512	-0-	35	1	3168	2	Y	197	198	0			15
							5	4	217	9							
08	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	14	1	3471	2	Y	211	210	0			16
							232	9									
09	3630	X	2607	-0-	-1023	-0-	11	1	2410	2	Y	143	147	0			12
							29	4	157	9							
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	24	1	2862	2	Y	280	283	0			21
							5	4	308	9							
06	3540	X	2843	-0-	-697	-0-	20	1	2550	2	Y	247	250	0			18
							1	4	272	9							
07	3627	X	2763	-0-	-864	-0-	27	1	2472	2	Y	236	236	0			18
							4	4	260	9							
08	3317	X	2629	-0-	-688	-0-	10	1	2376	2	Y	221	222	0			17
							243	9									
09	3210	X	1820	-0-	-1390	-0-	8	1	1630	2	Y	147	152	0			12
							20	4	162	9							
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	299 465	1 9	7734	2	Y	423	419	0	17	1	9
06	7500	X	5955	-0-	-1545	-0-	327 299	1 9	5329	2	Y	272	272	0			9
07	8463	X	3887	-0-	-4576	-0-	351 195	1 9	3341	2	Y	177	179	0			7
08	8494	X	4302	-0-	-4192	-0-	272 240	1 9	3790	2	Y	218	216	0			9
09	8220	X	7356	-0-	-864	-0-	305 1	1 4	6610 440	2 9	Y	400	389	0			20
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	401 224	1 9	4894	2	Y	204	203	0	8	1	4
06	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	494 440	1 9	10220	2	Y	400	391	0			13
07	6262	X	4093	-0-	-2169	-0-	400 158	1 9	3535	2	Y	144	151	0			6
08	6262	X	3922	-0-	-2340	-0-	293 167	1 9	3462	2	Y	152	152	0			6
09	11160	X	3365	-0-	-7795	-0-	277 1	1 4	2984 103	2 9	Y	94	95	0			5
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665

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

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2243	-0-	-268	-0-	503 130	1 9	1610	2	Y	118	118	0	5	1	2
06	2430	N	1110	-0-	-1320	-0-	592 36	1 9	482	2	Y	33	34	0			1
07	2821	X	2430	-0-	-391	-0-	509 139	1 9	1782	2	Y	126	122	0			5
08	2666	X	2228	-0-	-438	-0-	333 149	1 9	1746	2	Y	135	134	0			6
09	2400	X	2117	-0-	-283	-0-	270 151	1 9	1696	2	Y	137	136	0			7
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5735	X	4354	-0-	-1381	-0-	377 559	1 9	3418	2	Y	508	503	0			23
06	5550	X	4421	-0-	-1129	-0-	372 504	1 9	3545	2	Y	458	467	0			14
07	5735	X	2649	-0-	-3086	-0-	356 484	1 9	1809	2	Y	440	436	0			18
08	5704	X	848	-0-	-4856	-0-	369	1	479	9	Y	435	429	0	10	1	14
09	4410	X	714	-0-	-3696	-0-	338	1	376	9	Y	342	340	0			16
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	4309	X	3132	-0-	-1177	-0-	342 354	1 9	2436	2	Y	322	321	0			14
06	5010	X	2992	-0-	-2018	-0-	332 299	1 9	2361	2	Y	272	277	0			9
07	5177	X	1912	-0-	-3265	-0-	322 305	1 9	1285	2	Y	277	275	0			11
08	5177	X	635	-0-	-4542	-0-	332	1	303	9	Y	275	271	0	6	1	9
09	3570	X	685	-0-	-2885	-0-	341	1	344	9	Y	313	308	0			14
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

05	4867	X	4072	-0-	-795	-0-	362 699	1 9	3011	2	Y	635	625	0			29
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	388 825	1 9	4089	2	Y	750	755	0			24
07	4402	X	3302	-0-	-1100	-0-	373 804	1 9	2125	2	Y	731	725	0			30
08	4061	X	1205	-0-	-2856	-0-	391	1	814	9	Y	740	730	0	17	1	23
09	5310	X	1081	-0-	-4229	-0-	375	1	706	9	Y	642	635	0			30
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	6068	-0-	-1899	-0-	351 620	1 9	5097	2	Y	564	558	0			25
06	7290	X	6045	-0-	-1245	-0-	339 548	1 9	5158	2	Y	498	507	0			16
07	7533	X	3580	-0-	-3953	-0-	329 539	1 9	2712	2	Y	490	486	0			20
08	7533	X	925	-0-	-6608	-0-	387	1	538	9	Y	489	483	0	11	1	15
09	6060	X	820	-0-	-5240	-0-	373	1	447	9	Y	406	402	0			19
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	87 151	1 9	1211	2	Y	137	138	0			6
06	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	79 106	1 9	1111	2	Y	96	99	0			3
07	1736	X	687	-0-	-1049	-0-	73 92	1 9	522	2	Y	84	84	0			3
08	1643	X	153	-0-	-1490	-0-	73	1	80	9	Y	73	72	0	2	1	2
09	1590	X	136	-0-	-1454	-0-	69	1	67	9	Y	61	60	0			3
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5158	-0-	-980	-0-	490 383	1 9	4285	2	Y	348	343	0			16
06	5940	X	4952	-0-	-988	-0-	475 321	1 9	4156	2	Y	292	299	0			9
07	5766	X	2930	-0-	-2836	-0-	458 315	1 9	2157	2	Y	286	283	0			12
08	5642	X	794	-0-	-4848	-0-	478	1	316	9	Y	287	283	0	7	1	9
09	4980	X	742	-0-	-4238	-0-	457	1	285	9	Y	259	256	0			12
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	184	-0-	-6667	-0-	170 1	1 9	13	2	Y	1	6	0			-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3667	-0-	-1014	-0-	235 512	1 9	2920	2	Y	465	460	0			21
06	4350	X	3351	-0-	-999	-0-	219 415	1 9	2717	2	Y	377	386	0			12
07	4495	X	2833	-0-	-1662	-0-	193 587	1 9	2053	2	Y	534	524	0			22
08	4216	X	513	-0-	-3703	-0-	201	1	312	9	Y	284	290	0	7	1	9
09	3540	X	510	-0-	-3030	-0-	220	1	290	9	Y	264	261	0			12
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	472	1	4455	2	Y	152	150	0			7
							167	9									
06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	456	1	4392	2	Y	130	133	0			4
							143	9									
07	6758	X	2613	-0-	-4145	-0-	400	1	2085	2	Y	116	115	0			5
							128	9									
08	6758	X	544	-0-	-6214	-0-	417	1	127	9	Y	115	113	0	3	1	4
09	4980	X	446	-0-	-4534	-0-	359	1	87	9	Y	79	79	0			4
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	14	1	4213	2	Y	308	300	1			21
							182	4	339	9							
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	21	1	4335	2	Y	288	295	1			14
							15	4	317	9							
07	5859	X	5090	-0-	-769	-0-	14	1	4698	2	Y	320	309	1			25
							26	4	352	9							
08	5487	X	4986	-0-	-501	-0-	17	1	4633	2	Y	300	304	1			21
							6	4	330	9							
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	14	1	4019	2	Y	286	265	1			42
							419	4	315	9							
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	243	1	3608	2	Y	159	155	1			11
							156	4	175	9							
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	229	1	3255	2	Y	130	135	1			6
							11	4	143	9							
07	4154	X	3732	-0-	-422	-0-	237	1	3325	2	Y	137	132	1			11
							19	4	151	9							
08	4185	X	3434	-0-	-751	-0-	204	1	3094	2	Y	120	123	1			8
							4	4	132	9							
09	4050	X	3143	-0-	-907	-0-	169	1	2583	2	Y	111	103	1			16
							269	4	122	9							
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	99	1	3601	2	Y	364	355	1			24
							155	4	400	9							
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	95	1	3997	2	Y	370	376	1			18
							14	4	407	9							
07	5022	X	4022	-0-	-1000	-0-	97	1	3538	2	Y	334	326	1			26
							20	4	367	9							
08	5022	X	4293	-0-	-729	-0-	92	1	3819	2	Y	343	345	1			24
							5	4	377	9							
09	4500	X	4073	-0-	-427	-0-	81	1	3291	2	Y	325	301	1			48
							343	4	358	9							
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	300	1	1954	2	Y	217	213	1			14
							84	4	239	9							
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	284	1	1754	2	Y	178	184	1			8
							6	4	196	9							
07	2852	X	2331	-0-	-521	-0-	295	1	1818	2	Y	189	182	1			15
							10	4	208	9							
08	2852	X	1912	-0-	-940	-0-	247	1	1501	2	Y	147	152	1			10
							2	4	162	9							
09	2760	X	1839	-0-	-921	-0-	203	1	1337	2	Y	145	134	1			21
							139	4	160	9							
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6045	X	4846	-0-	-1199	-0-	239	1	3595	2	Y	920	911	0			41
							1012	9									
06	5790	X	4848	-0-	-942	-0-	231	1	3708	2	Y	826	841	0			26
							909	9									
07	5983	X	2995	-0-	-2988	-0-	217	1	1903	2	Y	795	789	0			32
							875	9									
08	5983	X	1158	-0-	-4825	-0-	242	1	916	9	Y	833	820	0	19	1	26
09	4860	X	875	-0-	-3985	-0-	237	1	638	9	Y	580	579	0			27
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	7223	X	6108	-0-	-1115	-0-	424	1	4790	2	Y	813	804	0			37
							894	9									
06	7170	X	6067	-0-	-1103	-0-	413	1	4864	2	Y	718	732	0			23
							790	9									
07	7409	X	3765	-0-	-3644	-0-	401	1	2579	2	Y	714	708	0			29
							785	9									
08	7409	X	1159	-0-	-6250	-0-	412	1	747	9	Y	679	672	0	15	1	21
09	6060	X	1275	-0-	-4785	-0-	447	1	828	9	Y	753	739	0			35
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	262	1	792	2	Y	1724	1648	0			152
							1896	9									
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	277	1	345	2	Y	902	993	0			61
							1	4	992	9							
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	309	1	782	2	Y	1713	1613	0			161
							1884	9									
08	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	325	1	690	2	Y	1577	1643	0			95
							1735	9									
09	2850	X	489	-0-	-2361	-0-	278	1	156	2	Y	46	137	0			4
							4	4	51	9							
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	210	1	1423	2	Y	168	164	0			15
							185	9									
06	3150	X	1524	-0-	-1626	-0-	218	1	1128	2	Y	160	164	0			11
							2	4	176	9							
07	3255	X	2238	-0-	-1017	-0-	247	1	1760	2	Y	209	200	0			20
							1	4	230	9							
08	3255	X	1639	-0-	-1616	-0-	248	1	1225	2	Y	151	162	0			9
							166	9									
09	1770	X	1132	-0-	-638	-0-	217	1	750	2	Y	133	131	0			11
							19	4	146	9							
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6619	-0-	-449	-0-	382	1	5518	2	Y	654	649	0	26	1	13
							719	9									
06	6840	X	6434	-0-	-406	-0-	461	1	5322	2	Y	592	585	0			20
							651	9									
07	7657	X	7023	-0-	-634	-0-	396	1	5883	2	Y	676	668	0			28
							744	9									
08	7409	X	6594	-0-	-815	-0-	295	1	5538	2	Y	692	691	0			29
							761	9									
09	6420	X	5360	-0-	-1060	-0-	278	1	4861	2	Y	200	219	0			10
							1	4	220	9							
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	245	1	1731	2	Y	123	121	0			11
							135	9									
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	252	1	1626	2	Y	138	140	0			9
							3	4	152	9							
07	2325	X	1888	-0-	-437	-0-	278	1	1491	2	Y	107	106	0			10
							1	4	118	9							
08	2325	X	2130	-0-	-195	-0-	298	1	1692	2	Y	127	129	0			8
							140	9									
09	2220	X	1939	-0-	-281	-0-	252	1	1475	2	Y	158	153	0			13
							38	4	174	9							
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	343	1	3386	2	Y	661	664	0			32
							727	9									
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	228	1	2326	2	Y	455	469	0			18
							501	9									
07	6789	X	3715	-0-	-3074	-0-	301	1	2789	2	Y	567	571	0			14
							1	4	624	9							
08	6789	X	3174	-0-	-3615	-0-	262	1	2382	2	Y	482	478	0			18
							530	9									
09	6570	X	2453	-0-	-4117	-0-	234	1	1531	2	Y	403	409	0			12
							245	4	443	9							
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5422	-0-	-840	-0-	282	1	4825	2	Y	285	280	0			25
							1	4	314	9							
06	5790	X	4793	-0-	-997	-0-	299	1	4161	2	Y	295	300	0			20
							8	4	325	9							
07	5735	X	4718	-0-	-1017	-0-	340	1	4109	2	Y	244	241	0			23
							1	4	268	9							
08	5735	X	4902	-0-	-833	-0-	350	1	4261	2	Y	264	271	0			16
							1	4	290	9							
09	5550	X	3943	-0-	-1607	-0-	296	1	3247	2	Y	288	281	0			23
							83	4	317	9							
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	5828	X	5323	-0-	-505	-0-	258	1	4744	2	Y	291	284	0			26
							1	4	320	9							
06	5220	X	4560	-0-	-660	-0-	268	1	3964	2	Y	292	298	0			20
							7	4	321	9							
07	5208	X	4413	-0-	-795	-0-	302	1	3849	2	Y	237	235	0			22
							1	4	261	9							
08	5332	X	4150	-0-	-1182	-0-	297	1	3597	2	Y	232	240	0			14
							1	4	255	9							
09	5160	X	4399	-0-	-761	-0-	232	1	3698	2	Y	341	327	0			28
							94	4	375	9							
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	105	1	11272	2	Y	756	739	0			67
							1	4	832	9							
06	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	135	1	9730	2	Y	782	796	0			53
							18	4	860	9							
07	12493	X	10564	-0-	-1929	-0-	160	1	9684	2	Y	652	644	0			61
							3	4	717	9							
08	12493	X	10642	-0-	-1851	-0-	180	1	9709	2	Y	683	703	0			41
							2	4	751	9							
09	11820	X	8083	-0-	-3737	-0-	110	1	7017	2	Y	706	690	0			57
							179	4	777	9							
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	358	1	14537	2	Y	1271	1262	0			53
							29	4	1398	9							
06	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	316	1	8427	2	Y	1159	1139	0			73
							39	4	1275	9							
07	10230	X	9705	-0-	-525	-0-	341	1	8197	2	Y	1038	1070	0			41
							25	4	1142	9							
08	16337	X	5132	-0-	-11205	-0-	290	1	4279	2	Y	508	521	0			28
							4	4	559	9							
09	15810	X	5929	-0-	-9881	-0-	338	1	4700	2	Y	584	590	0			22
							249	4	642	9							
10	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	310	1	11103	2	Y	1539	1544	0			64
							22	4	1693	9							
06	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	278	1	6660	2	Y	1453	1425	0			92
							31	4	1598	9							
07	9734	X	8644	-0-	-1090	-0-	305	1	6813	2	Y	1368	1406	0			54
							21	4	1505	9							
08	13113	X	7774	-0-	-5339	-0-	276	1	6205	2	Y	1170	1159	0			65
							6	4	1287	9							
09	12690	X	7477	-0-	-5213	-0-	251	1	5691	2	Y	1122	1144	0			43
							301	4	1234	9							
10	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	386	1	6843	2	Y	792	796	0			33
							14	4	871	9							
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	358	1	3386	2	Y	617	611	0			39
							16	4	679	9							
07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	415	1	5791	2	Y	971	971	0			39
							18	4	1068	9							
08	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	406	1	9169	2	Y	1441	1400	0			80
							9	4	1585	9							
09	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	373	1	8414	2	Y	1385	1412	0			53
							446	4	1524	9							
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	266	1	4523	2	Y	692	696	0			29
							9	4	761	9							
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	256	1	3364	2	Y	809	787	0			51
							16	4	890	9							
07	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	285	1	3658	2	Y	810	829	0			32
							11	4	891	9							
08	5549	X	3953	-0-	-1596	-0-	254	1	3008	2	Y	625	622	0			35
							3	4	688	9							
09	5370	X	3875	-0-	-1495	-0-	233	1	2819	2	Y	613	624	0			24
							149	4	674	9							
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	170	1	3503	2	Y	422	413	0			17
							33	4	464	9							
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	258	1	4079	2	Y	538	538	0			17
							2	4	592	9							
07	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	206	1	6227	2	Y	821	812	0			26
							2	4	903	9							
08	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	134	1	5781	2	Y	747	744	0			29
							75	4	822	9							
09	4920	X	4830	-0-	-90	-0-	160	1	4089	2	Y	514	523	0			20
							16	4	565	9							
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	307	1	8200	2	Y	593	589	0			25
							16	4	652	9							
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	279	1	4570	2	Y	519	511	0			33
							21	4	571	9							
07	6572	X	5460	-0-	-1112	-0-	311	1	4606	2	Y	481	495	0			19
							14	4	529	9							
08	9145	X	6646	-0-	-2499	-0-	294	1	5728	2	Y	562	550	0			31
							6	4	618	9							
09	8850	X	6190	-0-	-2660	-0-	266	1	5081	2	Y	522	533	0			20
							269	4	574	9							
10	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	4278	X	4206	-0-	-72	-0-	133	1	3889	2	Y	152	152	0			2
							17	4	167	9							
06	4140	X	3749	-0-	-391	-0-	105	1	3498	2	Y	133	133	0			2
							146	9									
07	4433	X	3210	-0-	-1223	-0-	165	1	2916	2	Y	116	115	0			3
							1	4	128	9							
08	4433	X	2394	-0-	-2039	-0-	319	1	1990	2	Y	77	72	0	6	1	2
							85	9									
09	4080	X	406	-0-	-3674	-0-	259	1	140	2	Y	5	7	0			-0-
							1	4	6	9							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	122	1	1782	2	Y	10	10	0			-0-
							8	4	11	9							
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	100	1	1732	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	109	1	1819	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
08	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	97	1	2122	2	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
09	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	74	1	2117	2	Y	12	12	0			-0-
							15	4	13	9							
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	163	1	896	2	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
06	2010	N	1057	-0-	-953	-0-	143	1	908	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	2077	X	2071	-0-	-6	-0-	71	1	1926	2	Y	66	64	0			2
							1	4	73	9							
08	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	66	1	2283	2	Y	90	83	0	7	1	2
							99	9									
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	49	1	2319	2	Y	92	91	0			3
							16	4	101	9							
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 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
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	92	1	2130	2	Y	118	119	0			1
							9	4	130	9							
06	2250	N	2216	-0-	-34	-0-	71	1	2023	2	Y	111	110	0			2
							122	9									
07	2759	X	2220	-0-	-539	-0-	80	1	2014	2	Y	114	113	0			3
							1	4	125	9							
08	2759	X	2171	-0-	-588	-0-	68	1	1984	2	Y	108	101	0	8	1	2
							119	9									
09	2280	X	1866	-0-	-414	-0-	49	1	1702	2	Y	94	93	0			3
							12	4	103	9							
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	126	1	4034	2	Y	326	327	0			4
							17	4	359	9							
06	4350	X	4284	-0-	-66	-0-	99	1	3849	2	Y	305	303	0			6
							336	9									
07	4588	X	4373	-0-	-215	-0-	109	1	3910	2	Y	320	318	0			8
							2	4	352	9							
08	4588	X	3682	-0-	-906	-0-	245	1	3161	2	Y	251	235	0	19	1	5
							276	9									
09	4440	X	4113	-0-	-327	-0-	232	1	3545	2	Y	283	280	0			8
							25	4	311	9							
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	496	X	412	-0-	-84	-0-	380	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	142	-0-	-338	-0-	137	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	3458	-0-	-2649	-0-	546 12	1 4	2772 128	2 9	Y	116	119	0			1
06	5910	X	2323	-0-	-3587	-0-	431 83	1 9	1809	2	Y	75	75	0			1
07	7750	X	2826	-0-	-4924	-0-	492 1	1 4	2228 105	2 9	Y	95	94	0			2
08	7657	X	2484	-0-	-5173	-0-	477 88	1 9	1919	2	Y	80	74	0	6	1	2
09	6570	X	2144	-0-	-4426	-0-	274 12	1 4	1778 80	2 9	Y	73	73	0			2
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	153 36	1 4	3750 266	2 9	Y	242	238	0			10
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	192 3	1 4	5094 395	2 9	Y	359	358	0			11
07	4433	X	4379	-0-	-54	-0-	200 1	1 4	3877 301	2 9	Y	274	276	0			9
08	4433	X	3068	-0-	-1365	-0-	221 34	1 4	2614 199	2 9	Y	181	183	0			7
09	5670	X	2003	-0-	-3667	-0-	236 6	1 4	1640 121	2 9	Y	110	113	0			4
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	503	1	45	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	450	X	248	-0-	-202	-0-	248	1			Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	106	1	2551	2	Y	419	420	0			5
							11	4	461	9							
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	81	1	2500	2	Y	401	399	0			7
							441	9									
07	3689	X	3137	-0-	-552	-0-	74	1	2589	2	Y	430	427	0			10
							1	4	473	9							
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	65	1	3087	2	Y	500	461	0	38	1	11
							550	9									
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	61	1	2795	2	Y	451	450	0			12
							19	4	496	9							
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5361	-0-	2261	6279	433	1	4435	2	Y	431	430	0			5
							19	4	474	9							
06	3000	N	4541	-0-	1541	7820	382	1	3698	2	Y	419	416	0			8
							461	9									
07	12231	X	4411	-0-	-7820	-0-	416	1	3538	2	Y	414	412	0			10
							2	4	455	9							
08	7254	X	4139	-0-	-3115	-0-	342	1	3375	2	Y	384	357	0	29	1	8
							422	9									
09	7020	X	1184	-0-	-5836	-0-	156	1	908	2	Y	104	109	0			3
							6	4	114	9							
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	306	-0-	-6235	-0-	244	1	40	2	Y	20	23	0			2
							22	9									
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4047	-0-	-541	-0-	2899	2	8	4	Y	1036	1040	0			102
							1140	9									
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	2967	2	1	4	Y	1110	1032	0			180
							1221	9									
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	3070	2	35	4	Y	1022	1053	0			149
							1124	9									
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	3626	2	1	4	Y	648	753	0			44
							713	9									
09	4200	X	4179	-0-	-21	-0-	3743	2	412	4	Y	22	64	0			2
							24	9									
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	1	1	397	2	Y	62	61	0			1
							2	4	68	9							
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	1	1	430	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3724	-0-	624	921	536	1	2847	2	Y	299	298	0			4
							12	4	329	9							
06	3000	N	4211	-0-	1211	2132	455	1	3348	2	Y	371	368	0			7
							408	9									
07	6193	X	4061	-0-	-2132	-0-	493	1	3167	2	Y	363	361	0			9
							2	4	399	9							
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	429	1	3231	2	Y	361	334	0	28	1	8
							397	9									
09	4170	X	3888	-0-	-282	-0-	286	1	3189	2	Y	355	353	0			10
							22	4	391	9							
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					10

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	89	1	875	2	Y	406	411	0			20
							447	9									
06	960	X	683	-0-	-277	-0-	42	1	424	2	Y	197	209	0			8
							217	9									
07	3534	X	25	-0-	-3509	-0-	2	1	15	2	Y	7	15	0			-0-
							8	9									
08	3193	X	92	-0-	-3101	-0-	6	1	56	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
09	1650	X	10	-0-	-1640	-0-	1	1	5	2	Y	3	4	0			-0-
							1	4	3	9							
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	9615	-0-	-801	-0-	8997	2	24	4	Y	540	547	0			53
							594	9									
06	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	9460	2	3	4	Y	594	551	0			96
							653	9									
07	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	8863	2	102	4	Y	440	472	0			64
							484	9									
08	9610	X	3918	-0-	-5692	-0-	3148	2	1	4	Y	699	715	0			48
							769	9									
09	9960	X	2375	-0-	-7585	-0-	1784	2	196	4	Y	359	370	0			37
							395	9									
10	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	759	1	14434	2	Y	1157	1125	0			52
							1273	9									
06	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	654	1	13559	2	Y	1196	1210	0			38
							1316	9									
07	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	672	1	16932	2	Y	1132	1124	0			46
							1245	9									
08	21355	X	21355	-0-	-0-	-0-	739	1	19534	2	Y	984	977	0	22	1	31
							1082	9									
09	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	758	1	17860	2	Y	928	916	0			43
							1021	9									
10	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7248	-0-	-1370	-0-	386	1	6396	2	Y	424	418	0			19
							466	9									
06	8340	X	7220	-0-	-1120	-0-	377	1	6333	2	Y	464	468	0			15
							510	9									
07	9548	X	8383	-0-	-1165	-0-	386	1	7537	2	Y	418	416	0			17
							460	9									
08	9548	X	9494	-0-	-54	-0-	423	1	8673	2	Y	362	360	0	8	1	11
							398	9									
09	9240	X	8338	-0-	-902	-0-	406	1	7572	2	Y	327	323	0			15
							360	9									
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	465	1	7595	2	Y	528	523	0			24
							581	9									
06	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	481	1	7340	2	Y	467	476	0			15
							514	9									
07	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	469	1	8533	2	Y	411	409	0			17
							452	9									
08	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	531	1	9499	2	Y	345	343	0	8	1	11
							380	9									
09	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	516	1	9469	2	Y	354	349	0			16
							389	9									
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	582 812	1 9	9254	2	Y	738	716	0			33
06	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	555 860	1 9	8906	2	Y	782	790	0			25
07	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	565 746	1 9	10215	2	Y	678	676	0			27
08	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	612 653	1 9	11825	2	Y	594	588	0	14	1	19
09	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	599 607	1 9	10690	2	Y	552	546	0			25
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	223 233	1 9	734	2	Y	212	206	0			10
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	182 239	1 9	686	2	Y	217	220	0			7
07	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	194 264	1 9	998	2	Y	240	237	0			10
08	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	196 186	1 9	936	2	Y	169	170	0	4	1	5
09	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	188 228	1 9	1108	2	Y	207	202	0			10
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	533 719	1 9	4985	2	Y	654	640	0			29
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	493 761	1 9	4930	2	Y	692	699	0			22
07	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	493 658	1 9	5631	2	Y	598	596	0			24
08	6262	X	5805	-0-	-457	-0-	429 436	1 9	4940	2	Y	396	398	0	9	1	13
09	6180	X	5290	-0-	-890	-0-	389 407	1 9	4494	2	Y	370	366	0			17
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	593 754	1 9	11445	2	Y	685	672	0			31
06	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	632 695	1 9	10057	2	Y	632	643	0			20
07	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	622 613	1 9	11679	2	Y	557	554	0			23
08	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	672 536	1 9	13576	2	Y	487	484	0	11	1	15
09	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	644 520	1 9	12743	2	Y	473	466	0			22
10	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	338	1	4044	2	Y	929	926	0			14
							9	4	1022	9							
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	323	1	3757	2	Y	823	821	0			16
							3	4	905	9							
07	5673	X	4370	-0-	-1303	-0-	630	1	2944	2	Y	723	723	0			16
							1	4	795	9							
08	5456	X	5015	-0-	-441	-0-	291	1	3847	2	Y	792	737	0	52	1	19
							6	4	871	9							
09	5250	X	4177	-0-	-1073	-0-	255	1	3307	2	Y	529	531	0			17
							33	4	582	9							
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4327	-0-	-1563	-0-	271	1	3331	2	Y	653	654	0			10
							7	4	718	9							
06	5700	X	4236	-0-	-1464	-0-	653	1	2905	2	Y	614	612	0			12
							3	4	675	9							
07	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	248	1	6120	2	Y	1149	1135	0			26
							1	4	1264	9							
08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	254	1	5697	2	Y	1003	938	0	67	1	24
							9	4	1103	9							
09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	223	1	4948	2	Y	677	679	0			22
							49	4	745	9							
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	713	1	2460	2	Y	527	526	0			8
							6	4	580	9							
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	360	1	3024	2	Y	540	538	0			10
							3	4	594	9							
07	5425	X	3471	-0-	-1954	-0-	316	1	2635	2	Y	473	472	0			11
							520	9									
08	5425	X	3452	-0-	-1973	-0-	324	1	2637	2	Y	443	414	0	29	1	11
							4	4	487	9							
09	3990	X	2628	-0-	-1362	-0-	282	1	2034	2	Y	265	268	0			8
							20	4	292	9							
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	4761	-0-	-4508	-0-	128	1	4021	2	Y	550	509	0			41
							7	4	605	9							
06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	158	1	9375	2	Y	1127	1084	0			84
							4	4	1240	9							
07	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	191	1	9573	2	Y	1073	1076	0			81
							16	4	1180	9							
08	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	128	1	9174	2	Y	1007	1010	0			78
							1108	9									
09	9780	X	9288	-0-	-492	-0-	127	1	8115	2	Y	862	867	0			73
							98	4	948	9							
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	360	1	3955	2	Y	933	932	0			14
							9	4	1026	9							
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	760	1	3206	2	Y	816	814	0			16
							3	4	898	9							
07	6789	X	4996	-0-	-1793	-0-	306	1	3756	2	Y	848	845	0			19
							1	4	933	9							
08	5580	X	4836	-0-	-744	-0-	316	1	3660	2	Y	776	724	0	52	1	19
							6	4	854	9							
09	5400	X	4679	-0-	-721	-0-	279	1	3695	2	Y	607	607	0			19
							37	4	668	9							
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	173	1	9838	2	Y	875	883	0			66
							16	4	963	9							
06	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	151	1	8860	2	Y	778	786	0			58
							4	4	856	9							
07	12121	X	8876	-0-	-3245	-0-	268	1	7851	2	Y	676	683	0			51
							13	4	744	9							
08	11749	X	7671	-0-	-4078	-0-	174	1	6860	2	Y	579	585	0			45
							637	9									
09	10890	X	6937	-0-	-3953	-0-	209	1	6106	2	Y	498	501	0			42
							74	4	548	9							
10	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8882	-0-	-170	-0-	173	1	8083	2	Y	568	551	0			50
							1	4	625	9							
06	8160	X	7773	-0-	-387	-0-	185	1	6933	2	Y	584	595	0			39
							13	4	642	9							
07	7719	X	7680	-0-	-39	-0-	212	1	6927	2	Y	490	483	0			46
							2	4	539	9							
08	8897	X	7963	-0-	-934	-0-	236	1	7145	2	Y	527	541	0			32
							2	4	580	9							
09	8610	X	6139	-0-	-2471	-0-	168	1	5231	2	Y	552	539	0			45
							133	4	607	9							
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	270	1	4100	2	Y	419	408	1			28
							177	4	461	9							
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	229	1	4069	2	Y	380	390	1			18
							14	4	418	9							
07	5828	X	4768	-0-	-1060	-0-	240	1	4077	2	Y	389	377	1			30
							23	4	428	9							
08	5518	X	4581	-0-	-937	-0-	208	1	3972	2	Y	360	365	1			25
							5	4	396	9							
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	199	1	3921	2	Y	391	359	1			57
							409	4	430	9							
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	221	1	3811	2	Y	370	361	1			25
							165	4	407	9							
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	191	1	4005	2	Y	355	363	1			17
							14	4	391	9							
07	5487	X	4354	-0-	-1133	-0-	197	1	3761	2	Y	341	331	1			27
							21	4	375	9							
08	5115	X	4631	-0-	-484	-0-	185	1	4057	2	Y	349	352	1			24
							5	4	384	9							
09	4590	X	3816	-0-	-774	-0-	162	1	3023	2	Y	287	269	1			42
							315	4	316	9							
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	333	1	2807	2	Y	431	419	1			29
							121	4	474	9							
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	287	1	2798	2	Y	392	402	1			19
							9	4	431	9							
07	3875	X	3568	-0-	-307	-0-	299	1	2811	2	Y	402	390	1			31
							16	4	442	9							
08	3875	X	3469	-0-	-406	-0-	275	1	2775	2	Y	377	382	1			26
							4	4	415	9							
09	3600	X	3113	-0-	-487	-0-	244	1	2260	2	Y	339	315	1			50
							236	4	373	9							
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	5520	-0-	-1424	-0-	142	1	4938	2	Y	399	392	0			35
							1	4	439	9							
06	6150	X	4852	-0-	-1298	-0-	152	1	4240	2	Y	411	418	0			28
							8	4	452	9							
07	6138	X	4660	-0-	-1478	-0-	170	1	4122	2	Y	334	331	0			31
							1	4	367	9							
08	6138	X	4768	-0-	-1370	-0-	187	1	4189	2	Y	355	365	0			21
							1	4	391	9							
09	5700	X	3723	-0-	-1977	-0-	141	1	3090	2	Y	375	366	0			30
							79	4	413	9							
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	109	1	8823	2	Y	733	708	0			65
							1	4	806	9							
06	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	118	1	7192	2	Y	716	733	0			48
							14	4	788	9							
07	8029	X	7534	-0-	-495	-0-	134	1	6775	2	Y	566	561	0			53
							2	4	623	9							
08	9734	X	7858	-0-	-1876	-0-	156	1	7027	2	Y	612	628	0			37
							2	4	673	9							
09	9420	X	5931	-0-	-3489	-0-	99	1	5015	2	Y	626	612	0			51
							128	4	689	9							
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	263	1	8246	2	Y	706	725	0			53
							13	4	777	9							
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	218	1	5346	2	Y	453	472	0			34
							2	4	498	9							
07	11284	X	6157	-0-	-5127	-0-	253	1	5402	2	Y	448	448	0			34
							9	4	493	9							
08	11284	X	5746	-0-	-5538	-0-	234	1	5060	2	Y	411	413	0			32
							452	9									
09	10920	X	4973	-0-	-5947	-0-	215	1	4331	2	Y	341	344	0			29
							52	4	375	9							
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	6076	-0-	-2046	-0-	283	1	4763	2	Y	915	927	0			12
							23	4	1007	9							
06	7860	X	4571	-0-	-3289	-0-	244	1	3601	2	Y	659	662	0			9
							1	4	725	9							
07	8122	X	4583	-0-	-3539	-0-	257	1	3604	2	Y	652	653	0			8
							5	4	717	9							
08	7719	X	4981	-0-	-2738	-0-	262	1	3941	2	Y	703	664	0	36	1	11
							5	4	773	9							
09	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	179	1	4799	2	Y	889	882	0			18
							169	4	978	9							
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	245	1	7231	2	Y	1260	1264	0			16
							36	4	1386	9							
06	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	150	1	7617	2	Y	1266	1265	0			17
							1	4	1393	9							
07	8401	X	7420	-0-	-981	-0-	178	1	6125	2	Y	1007	1011	0			13
							9	4	1108	9							
08	8897	X	6355	-0-	-2542	-0-	180	1	5236	2	Y	847	803	0	44	1	13
							7	4	932	9							
09	9150	X	6581	-0-	-2569	-0-	151	1	5269	2	Y	887	882	0			18
							185	4	976	9							
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	244	1	3930	2	Y	374	365	1			25
							170	4	411	9							
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	206	1	3975	2	Y	346	354	1			17
							13	4	381	9							
07	5487	X	4644	-0-	-843	-0-	219	1	4011	2	Y	356	345	1			28
							22	4	392	9							
08	4929	X	4659	-0-	-270	-0-	196	1	4080	2	Y	344	348	1			24
							5	4	378	9							
09	4590	X	4047	-0-	-543	-0-	178	1	3207	2	Y	298	278	1			44
							334	4	328	9							
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	148	1	1806	2	Y	577	550	0			28
							635	9									
06	720	N	432	-0-	-288	-0-	24	1	306	2	Y	93	117	0			4
							102	9									
07	1550	X	328	-0-	-1222	-0-	20	1	232	2	Y	69	71	0			2
							76	9									
08	2604	X	476	-0-	-2128	-0-	29	1	335	2	Y	102	100	0			4
							112	9									
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	255	1	2015	2	Y	820	799	0			25
							323	4	902	9							
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5986	-0-	-28	-0-	276	1	4840	2	Y	769	798	0			10
							24	4	846	9							
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	245	1	5160	2	Y	783	782	0			11
							1	4	861	9							
07	9424	X	7059	-0-	-2365	-0-	285	1	5808	2	Y	870	870	0			11
							9	4	957	9							
08	9424	X	6043	-0-	-3381	-0-	305	1	4930	2	Y	729	691	0	38	1	11
							6	4	802	9							
09	9120	X	5554	-0-	-3566	-0-	229	1	4422	2	Y	679	676	0			14
							156	4	747	9							
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5167	-0-	-103	-0-	245	1	4377	2	Y	324	315	1			22
							189	4	356	9							
06	5100	X	4919	-0-	-181	-0-	211	1	4370	2	Y	294	302	1			14
							15	4	323	9							
07	5518	X	4962	-0-	-556	-0-	220	1	4385	2	Y	303	293	1			24
							24	4	333	9							
08	5518	X	4799	-0-	-719	-0-	201	1	4284	2	Y	280	284	1			20
							6	4	308	9							
09	5010	X	4284	-0-	-726	-0-	179	1	3468	2	Y	250	233	1			37
							362	4	275	9							
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	209	1	7470	2	Y	500	487	1			33
							323	4	550	9							
06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	178	1	7215	2	Y	441	453	1			21
							24	4	485	9							
07	9951	X	7890	-0-	-2061	-0-	186	1	7171	2	Y	448	434	1			35
							40	4	493	9							
08	9176	X	7627	-0-	-1549	-0-	169	1	6992	2	Y	415	421	1			29
							9	4	457	9							
09	8280	X	7060	-0-	-1220	-0-	155	1	5872	2	Y	383	356	1			56
							612	4	421	9							
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21359	X	5337	-0-	-16022	-0-	186	1	4664	2	Y	410	422	0			8
							36	4	451	9							
06	20670	X	14	-0-	-20656	-0-	13	2	1	9	Y	1	9	0			-0-
07	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					Y	-0-					-0-
08	16430	X	796	-0-	-15634	-0-	19	1	703	2	Y	67	64	0			3
							74	9									
09	11820	X	31	-0-	-11789	-0-	26	2	2	4	Y	3	6	0			-0-
							3	9									
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 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
05	25408	X	25408	-0-	-0-	-0-	136	1	21784	2	Y	3017	3006	0			62
							169	4	3319	9							
06	23423	X	23423	-0-	-0-	-0-	160	1	20830	2	Y	2212	2182	0			92
							2433	9									
07	20026	X	193	-0-	-19833	-0-	108	1	74	2	Y	10	101	0			1
							11	9									
08	23281	X	8	-0-	-23273	-0-	7	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
09	22530	X	7	-0-	-22523	-0-	1	1	5	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	23281	X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22845	X	22845	-0-	-0-	-0-	128	1	20055	2	Y	2278	2278	0			46
							156	4	2506	9							
06	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	139	1	18389	2	Y	1603	1582	0			67
							1763	9									
07	21266	X	16135	-0-	-5131	-0-	153	1	14403	2	Y	1394	1370	0			91
							46	4	1533	9							
08	21948	X	15925	-0-	-6023	-0-	120	1	13928	2	Y	1706	1727	0			70
							1877	9									
09	21240	X	14962	-0-	-6278	-0-	126	1	11860	2	Y	1773	1721	0			122
							1026	4	1950	9							
10	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					122

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	1	1	41	2	Y	43	46	0			1
							47	9									
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	114	111	0			4
							125	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	5	1	356	2	Y	325	316	0			13
							1	4	358	9							
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	13	1	912	2	Y	222	225	0			10
							244	9									
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	11	1	828	2	Y	145	151	0			4
							60	4	160	9							
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	35	1	1018	2	Y	201	203	0			6
							3	4	221	9							
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	42	1	1293	2	Y	260	258	0			8
							4	4	286	9							
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	32	1	2105	2	Y	363	356	0			15
							5	4	399	9							
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	26	1	1750	2	Y	270	272	0			13
							297	9									
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	18	1	1367	2	Y	177	185	0			5
							98	4	195	9							
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	19	1	558	2	Y	760	778	0			23
							2	4	836	9							
06	960	N	748	-0-	-212	-0-	10	1	293	2	Y	404	414	0			13
							1	4	444	9							
07	1333	X	871	-0-	-462	-0-	6	1	376	2	Y	444	439	0			18
							1	4	488	9							
08	1426	X	1344	-0-	-82	-0-	16	1	1064	2	Y	240	247	0			11
							264	9									
09	1380	X	1346	-0-	-34	-0-	14	1	1080	2	Y	158	164	0			5
							78	4	174	9							
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23591	X	15688	-0-	-7903	-0-	89	1	13095	2	Y	2184	2205	0			45
							102	4	2402	9							
06	22830	X	-0-	-0-	-22830	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
07	23591	X	222	-0-	-23369	-0-	205	1	15	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	21948	X	335	-0-	-21613	-0-	335	1			Y	-0-					-0-
09	21240	X	221	-0-	-21019	-0-	221	1			Y	-0-					-0-
10	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 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
05	29171	X	15863	-0-	-13308	-0-	89	1	14025	2	Y	1491	1509	0			30
							109	4	1640	9							
06	28230	X	2	-0-	-28228	-0-	2	1			Y	-0-	30	0			-0-
07	30256	X	2454	-0-	-27802	-0-	94	1	2140	2	Y	194	181	0			13
							7	4	213	9							
08	26412	X	9963	-0-	-16449	-0-	303	1	8578	2	Y	984	956	0			41
							1082	9									
09	23010	X	11373	-0-	-11637	-0-	383	1	8860	2	Y	1239	1195	0			85
							767	4	1363	9							
10	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	15124	-0-	-1926	-0-	571	1	12844	2	Y	1554	1484	0			70
							1709	9									
06	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	666	1	14559	2	Y	1937	1946	0			61
							2131	9									
07	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	691	1	16510	2	Y	1665	1659	0			67
							1832	9									
08	19697	X	19697	-0-	-0-	-0-	725	1	17507	2	Y	1332	1326	0	31	1	42
							1465	9									
09	23874	X	23874	-0-	-0-	-0-	935	1	21118	2	Y	1655	1621	0			76
							1821	9									
10	19034	X	NO RPT	-0-	-19034	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 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
05	23622	X	19667	-0-	-3955	-0-	813	1	17406	2	Y	1316	1299	0			59
							1448	9									
06	22860	X	20670	-0-	-2190	-0-	882	1	18130	2	Y	1507	1519	0			47
							1658	9									
07	26691	X	20025	-0-	-6666	-0-	728	1	18045	2	Y	1138	1139	0			46
							1252	9									
08	26691	X	20840	-0-	-5851	-0-	735	1	19106	2	Y	908	904	0	21	1	29
							999	9									
09	25830	X	7649	-0-	-18181	-0-	386	1	6891	2	Y	338	351	0			16
							372	9									
10	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 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
05	18135	X	13938	-0-	-4197	-0-	724	1	11908	2	Y	1187	1177	0			53
							1306	9									
06	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	939	1	15859	2	Y	1740	1738	0			55
							1914	9									
07	23513	X	23513	-0-	-0-	-0-	944	1	20678	2	Y	1719	1704	0			70
							1891	9									
08	21146	X	21146	-0-	-0-	-0-	826	1	19009	2	Y	1192	1196	0	28	1	38
							1311	9									
09	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	944	1	18935	2	Y	1222	1204	0			56
							1344	9									
10	23498	X	NO RPT	-0-	-23498	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19468	X	1284	-0-	-18184	-0-	325	1	880	2	Y	72	70	0			3
							79	9									
06	17400	X	71	-0-	-17329	-0-	71	1			Y	-0-	3	0			-0-
07	17980	X	-0-	-0-	-17980	-0-					Y	-0-					-0-
08	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	903	1	18024	2	Y	1729	1688	0			78
							1902	9									
06	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	795	1	16422	2	Y	1732	1756	0			54
							1905	9									
07	18693	X	15943	-0-	-2750	-0-	723	1	13989	2	Y	1119	1128	0			45
							1231	9									
08	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	924	1	19689	2	Y	1187	1168	0	27	1	37
							1306	9									
09	20160	X	13792	-0-	-6368	-0-	688	1	12265	2	Y	763	765	0			35
							839	9									
10	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 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
05	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	863	1	17170	2	Y	1455	1415	0			65
							1601	9									
06	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	743	1	13250	2	Y	1236	1262	0			39
							1360	9									
07	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	726	1	17443	2	Y	1233	1222	0			50
							1356	9									
08	22849	X	22849	-0-	-0-	-0-	721	1	20904	2	Y	1113	1103	0	25	1	35
							1224	9									
09	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	755	1	17929	2	Y	984	974	0			45
							1082	9									
10	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 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
05	18848	X	13924	-0-	-4924	-0-	673	1	12046	2	Y	1095	1082	0			49
							1205	9									
06	18240	X	17899	-0-	-341	-0-	753	1	15448	2	Y	1544	1545	0			48
							1698	9									
07	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	790	1	17747	2	Y	1345	1339	0			54
							1480	9									
08	19313	X	19027	-0-	-286	-0-	746	1	17200	2	Y	983	983	0	23	1	31
							1081	9									
09	18690	X	17359	-0-	-1331	-0-	755	1	15594	2	Y	918	907	0			42
							1010	9									
10	20026	X	NO RPT	-0-	-20026	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22351	X	16865	-0-	-5486	-0-	9	1	14497	2	Y	2107	2076	0			52
							41	4	2318	9							
06	21630	X	16619	-0-	-5011	-0-	5	1	14498	2	Y	1869	1879	0			42
							60	4	2056	9							
07	15996	X	15831	-0-	-165	-0-	1	1	13935	2	Y	1689	1692	0			39
							37	4	1858	9							
08	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	2	1	13423	2	Y	1531	1432	0	92	1	46
							22	4	1684	9							
09	16620	X	14969	-0-	-1651	-0-	25	1	13283	2	Y	1109	1123	0			32
							441	4	1220	9							
10	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	11749	-0-	-2697	-0-	6	1	10510	2	Y	1094	1078	0			27
							30	4	1203	9							
06	13980	X	11571	-0-	-2409	-0-	4	1	10461	2	Y	966	971	0			22
							43	4	1063	9							
07	11284	X	10711	-0-	-573	-0-	1	1	9752	2	Y	847	849	0			20
							26	4	932	9							
08	10292	X	9982	-0-	-310	-0-	2	1	9144	2	Y	746	699	0	45	1	22
							15	4	821	9							
09	11580	X	9619	-0-	-1961	-0-	15	1	8396	2	Y	845	842	0			25
							278	4	930	9							
10	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 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
05	19654	X	15615	-0-	-4039	-0-	9	1	14068	2	Y	1362	1344	0			33
							40	4	1498	9							
06	15600	X	14870	-0-	-730	-0-	5	1	13530	2	Y	1163	1170	0			26
							56	4	1279	9							
07	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	1	1	14881	2	Y	1202	1200	0			28
							40	4	1322	9							
08	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	3	1	14456	2	Y	1098	1027	0	66	1	33
							24	4	1208	9							
09	14880	X	13739	-0-	-1141	-0-	22	1	11884	2	Y	1308	1303	0			38
							394	4	1439	9							
10	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3036	-0-	-1552	-0-	209	1	2702	2	Y	114	117	0			10
							125	9									
06	4860	X	2532	-0-	-2328	-0-	225	1	2182	2	Y	110	113	0			7
							4	4	121	9							
07	5053	X	3142	-0-	-1911	-0-	297	1	2716	2	Y	116	112	0			11
							1	4	128	9							
08	5053	X	3142	-0-	-1911	-0-	338	1	2673	2	Y	118	122	0			7
							1	4	130	9							
09	4890	X	2181	-0-	-2709	-0-	291	1	1725	2	Y	110	108	0			9
							44	4	121	9							
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 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
05	2356	X	1688	-0-	-668	-0-	490	1	955	2	Y	219	217	0			3
							2	4	241	9							
06	2280	X	1533	-0-	-747	-0-	340	1	983	2	Y	190	189	0			4
							1	4	209	9							
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	397	1	684	2	Y	147	148	0			3
							162	9									
08	1674	N	999	-0-	-675	-0-	303	1	579	2	Y	105	98	0	7	1	3
							1	4	116	9							
09	1530	N	1064	-0-	-466	-0-	245	1	704	2	Y	98	98	0			3
							7	4	108	9							
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7378	-0-	-1054	-0-	260	1	5980	2	Y	1023	1022	0			15
							13	4	1125	9							
06	8160	X	6642	-0-	-1518	-0-	868	1	4796	2	Y	885	883	0			17
							4	4	974	9							
07	8649	X	8060	-0-	-589	-0-	233	1	6632	2	Y	1085	1078	0			24
							1	4	1194	9							
08	8029	X	7721	-0-	-308	-0-	238	1	6394	2	Y	981	917	0	65	1	23
							10	4	1079	9							
09	7440	X	6297	-0-	-1143	-0-	208	1	5336	2	Y	636	639	0			20
							53	4	700	9							
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					20

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6790	-0-	-278	-0-	473	1	5544	2	Y	680	689	0			25
							25	4	748	9							
06	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	470	1	5966	2	Y	709	710	0			24
							8	4	780	9							
07	8556	X	8243	-0-	-313	-0-	546	1	6823	2	Y	791	766	0			49
							4	4	870	9							
08	6789	X	6736	-0-	-53	-0-	526	1	5397	2	Y	722	752	0			19
							19	4	794	9							
09	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	189	1	7695	2	Y	1084	1032	0			71
							137	4	1192	9							
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					71

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	476	1	7086	2	Y	1325	1328	0			50
							32	4	1458	9							
06	6480	X	5940	-0-	-540	-0-	418	1	4601	2	Y	832	854	0			28
							6	4	915	9							
07	7316	X	2849	-0-	-4467	-0-	487	1	1977	2	Y	349	355	0			22
							1	4	384	9							
08	9052	X	3814	-0-	-5238	-0-	538	1	2670	2	Y	543	551	0			14
							9	4	597	9							
09	8760	X	1064	-0-	-7696	-0-	359	1	562	2	Y	121	127	0			8
							10	4	133	9							
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	600	1	5919	2	Y	662	661	0			32
							728	9									
06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	680	1	6944	2	Y	780	781	0			31
							858	9									
07	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	861	1	7969	2	Y	930	938	0			23
							2	4	1023	9							
08	9734	X	8932	-0-	-802	-0-	795	1	7216	2	Y	837	829	0			31
							921	9									
09	9420	X	8005	-0-	-1415	-0-	828	1	5410	2	Y	818	824	0			25
							867	4	900	9							
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					25

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	213	1	2097	2	Y	833	796	0			41
							916	9									
06	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	144	1	1474	2	Y	587	605	0			23
							646	9									
07	2170	X	1764	-0-	-406	-0-	122	1	1128	2	Y	467	478	0			12
							514	9									
08	3224	X	2588	-0-	-636	-0-	182	1	1657	2	Y	681	668	0			25
							749	9									
09	3120	X	2484	-0-	-636	-0-	200	1	1305	2	Y	700	704	0			21
							209	4	770	9							
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					21

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	1369	1	13502	2	Y	1396	1379	0			68
							1536	9									
06	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	1194	1	12200	2	Y	1265	1283	0			50
							1392	9									
07	17298	X	13167	-0-	-4131	-0-	1159	1	10732	2	Y	1157	1178	0			29
							3	4	1273	9							
08	17298	X	13750	-0-	-3548	-0-	1233	1	11197	2	Y	1200	1184	0			45
							1320	9									
09	16740	X	12496	-0-	-4244	-0-	1304	1	8519	2	Y	1189	1198	0			36
							1365	4	1308	9							
10	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					Y	NO RPT					36

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 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
05	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	294	1	7302	2	Y	957	958	0			23
							95	4	1053	9							
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	254	1	2216	2	Y	317	333	0			7
							9	4	349	9							
07	9951	X	2420	-0-	-7531	-0-	244	1	1779	2	Y	361	360	0			8
							397	9									
08	9951	X	2905	-0-	-7046	-0-	220	1	2250	2	Y	376	370	0			14
							21	4	414	9							
09	9630	X	2783	-0-	-6847	-0-	227	1	2053	2	Y	371	369	0			16
							95	4	408	9							
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	307	1	2937	2	Y	576	576	0			14
							38	4	634	9							
06	3660	X	3535	-0-	-125	-0-	308	1	2831	2	Y	349	355	0			8
							12	4	384	9							
07	4402	X	3099	-0-	-1303	-0-	297	1	2481	2	Y	291	293	0			6
							1	4	320	9							
08	4402	X	4393	-0-	-9	-0-	299	1	3134	2	Y	846	821	0			31
							29	4	931	9							
09	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	330	1	3328	2	Y	1085	1070	0			46
							154	4	1194	9							
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5128	-0-	-762	-0-	828	1	3479	2	Y	738	736	0			11
							9	4	812	9							
06	5700	X	4643	-0-	-1057	-0-	315	1	3620	2	Y	641	640	0			12
							3	4	705	9							
07	5890	X	4863	-0-	-1027	-0-	705	1	3411	2	Y	678	675	0			15
							1	4	746	9							
08	5115	X	4551	-0-	-564	-0-	306	1	3582	2	Y	597	558	0	40	1	14
							6	4	657	9							
09	4950	X	4372	-0-	-578	-0-	269	1	3561	2	Y	461	460	0			15
							35	4	507	9							
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	2191	-0-	-7388	-0-	147	1	1599	2	Y	396	425	0			15
							9	4	436	9							
06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
07	7378	X	1250	-0-	-6128	-0-	251	1	947	2	Y	44	34	0			10
							4	4	48	9							
08	6572	X	3057	-0-	-3515	-0-	205	1	2811	2	Y	-0-	9	0	1	1	-0-
							41	4									
09	5790	X	5291	-0-	-499	-0-	182	1	4929	2	Y	93	72	0	21	1	-0-
							78	4	102	9							
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32829	X	15772	-0-	-17057	-0-	296	1	12551	2	Y	2597	2715	0			101
							68	4	2857	9							
06	31770	X	-0-	-0-	-31770	-0-					Y	-0-	101	0			-0-
07	32581	X	731	-0-	-31850	-0-	213	1	428	2	Y	80	62	0			18
							2	4	88	9							
08	32581	X	582	-0-	-31999	-0-	250	1	270	2	Y	53	65	0	6	1	-0-
							4	4	58	9							
09	31530	X	369	-0-	-31161	-0-	117	1	248	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1052	-0-	-498	-0-	272	1	661	2	Y	108	107	0			10
							119	9									
06	1500	X	903	-0-	-597	-0-	282	1	510	2	Y	100	103	0			7
							1	4	110	9							
07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	321	1	1491	2	Y	245	229	0			23
							1	4	270	9							
08	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	322	1	880	2	Y	151	165	0			9
							166	9									
09	1200	X	771	-0-	-429	-0-	285	1	375	2	Y	92	94	0			7
							10	4	101	9							
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					7

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	100	1	985	2	Y	265	258	0			13
							292	9									
06	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	113	1	1158	2	Y	313	314	0			12
							344	9									
07	1643	X	1337	-0-	-306	-0-	102	1	942	2	Y	266	271	0			7
							293	9									
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	118	1	1070	2	Y	298	294	0			11
							328	9									
09	1620	N	708	-0-	-912	-0-	63	1	413	2	Y	151	157	0			5
							66	4	166	9							
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	2278	-0-	-2062	-0-	300	1	1627	2	Y	319	318	0			5
							351	9									
06	3780	X	3289	-0-	-491	-0-	267	1	2505	2	Y	469	468	0			6
							1	4	516	9							
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	313	1	2882	2	Y	519	518	0			7
							8	4	571	9							
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	319	1	2789	2	Y	478	459	0	21	1	5
							12	4	526	9							
09	3300	X	2983	-0-	-317	-0-	313	1	1945	2	Y	528	517	0			16
							144	4	581	9							
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	247	1	3763	2	Y	838	845	0			13
							922	9									
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	238	1	3735	2	Y	795	798	0			10
							1	4	875	9							
07	11284	X	2649	-0-	-8635	-0-	369	1	1857	2	Y	380	385	0			5
							5	4	418	9							
08	11284	X	1060	-0-	-10224	-0-	360	1	575	2	Y	112	111	0	5	1	1
							2	4	123	9							
09	9750	X	2893	-0-	-6857	-0-	293	1	1839	2	Y	568	551	0			18
							136	4	625	9							
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	412	1	3745	2	Y	721	710	0			11
							793	9									
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	380	1	4908	2	Y	903	903	0			11
							2	4	993	9							
07	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	389	1	6326	2	Y	1120	1116	0			15
							18	4	1232	9							
08	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	414	1	7939	2	Y	1337	1280	0	58	1	14
							34	4	1471	9							
09	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	366	1	4594	2	Y	1225	1201	0			38
							341	4	1348	9							
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2857	-0-	-646	-0-	528	1	2194	2	Y	122	123	0			14
							1	4	134	9							
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	740	1	2618	2	Y	383	366	0			31
							421	9									
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	685	1	2599	2	Y	456	436	0			51
							502	9									
08	3689	X	3222	-0-	-467	-0-	972	1	1870	2	Y	332	352	0			31
							15	4	365	9							
09	3780	X	2646	-0-	-1134	-0-	782	1	1171	2	Y	425	410	0			46
							225	4	468	9							
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 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
05	6107	X	4534	-0-	-1573	-0-	334	1	2903	2	Y	1178	1171	0			136
							1	4	1296	9							
06	5910	X	3913	-0-	-1997	-0-	436	1	2534	2	Y	857	923	0			70
							943	9									
07	6200	X	5033	-0-	-1167	-0-	416	1	3332	2	Y	1167	1106	0			131
							1	4	1284	9							
08	5735	X	4584	-0-	-1151	-0-	611	1	2844	2	Y	1005	1043	0			93
							23	4	1106	9							
09	5070	X	3604	-0-	-1466	-0-	542	1	2210	2	Y	388	439	0			42
							425	4	427	9							
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					42

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	1664	-0-	-2831	-0-	132	1	1300	2	Y	211	217	0			10
							232	9									
06	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	443	1	4521	2	Y	738	719	0			29
							812	9									
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	523	1	4843	2	Y	821	830	0			20
							1	4	903	9							
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	447	1	4060	2	Y	685	679	0			26
							754	9									
09	5790	X	3970	-0-	-1820	-0-	391	1	2554	2	Y	560	569	0			17
							409	4	616	9							
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 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
05	3782	X	942	-0-	-2840	-0-	101	1	693	2	Y	131	162	1			156
							4	4	144	9							
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					156
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					156
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					156
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					156
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					156

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242

05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	434	1	1942	2	Y	2041	2014	0			235
							1	4	2245	9							
06	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	612	1	2630	2	Y	2306	2352	0			189
							2537	9									
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	562	1	2228	2	Y	2021	1983	0			227
							2223	9									
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	800	1	2095	2	Y	1919	1968	0			178
							17	4	2111	9							
09	5190	X	2620	-0-	-2570	-0-	668	1	1418	2	Y	237	389	0			26
							273	4	261	9							
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091

05	5580	X	4087	-0-	-1493	-0-	314	1	3410	2	Y	328	325	0			38
							2	4	361	9							
06	4560	X	3962	-0-	-598	-0-	403	1	3219	2	Y	309	322	0			25
							340	9									
07	4712	X	1690	-0-	-3022	-0-	328	1	1198	2	Y	149	157	0			17
							164	9									
08	4712	X	1126	-0-	-3586	-0-	452	1	589	2	Y	73	83	0			7
							5	4	80	9							
09	4560	X	2099	-0-	-2461	-0-	294	1	1225	2	Y	313	286	0			34
							236	4	344	9							
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647

05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	309	1	3188	2	Y	325	324	0			5
							358	9									
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	294	1	3526	2	Y	343	344	0			4
							1	4	377	9							
07	4247	X	4231	-0-	-16	-0-	314	1	3541	2	Y	333	332	0			5
							10	4	366	9							
08	4247	X	4098	-0-	-149	-0-	310	1	3437	2	Y	305	294	0	13	1	3
							15	4	336	9							
09	4200	X	3232	-0-	-968	-0-	320	1	2369	2	Y	334	327	0			10
							176	4	367	9							
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 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
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	311	1	2661	2	Y	381	378	0			6
							419	9									
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	281	1	2416	2	Y	330	332	0			4
							1	4	363	9							
07	5890	X	2059	-0-	-3831	-0-	309	1	1525	2	Y	201	202	0			3
							4	4	221	9							
08	4836	X	1043	-0-	-3793	-0-	290	1	659	2	Y	83	81	0	4	1	1
							3	4	91	9							
09	3270	X	606	-0-	-2664	-0-	276	1	255	2	Y	51	50	0			2
							19	4	56	9							
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					2

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1106	-0-	-258	-0-	197	1	734	2	Y	150	151	0			4
							10	4	165	9							
06	1320	N	1065	-0-	-255	-0-	190	1	700	2	Y	156	156	0			4
							3	4	172	9							
07	1612	N	1182	-0-	-430	-0-	210	1	722	2	Y	227	226	0			5
							250	9									
08	1116	N	525	-0-	-591	-0-	180	1	266	2	Y	70	72	0			3
							2	4	77	9							
09	1080	N	348	-0-	-732	-0-	348	1			Y	-0-	3	0			-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 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
05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	258	1	6505	2	Y	550	547	0			13
							85	4	605	9							
06	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	246	1	6108	2	Y	565	565	0			13
							26	4	622	9							
07	5890	X	5190	-0-	-700	-0-	229	1	4336	2	Y	567	568	0			12
							1	4	624	9							
08	7440	X	5067	-0-	-2373	-0-	228	1	4371	2	Y	389	387	0			14
							40	4	428	9							
09	7200	X	4587	-0-	-2613	-0-	241	1	3816	2	Y	322	322	0			14
							176	4	354	9							
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					14

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 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
05	4309	X	2834	-0-	-1475	-0-	259	1	2451	2	Y	84	84	0			2
							32	4	92	9							
06	2760	X	2245	-0-	-515	-0-	240	1	1918	2	Y	72	72	0			2
							8	4	79	9							
07	3565	X	2497	-0-	-1068	-0-	240	1	2133	2	Y	112	112	0			2
							1	4	123	9							
08	3565	X	3297	-0-	-268	-0-	242	1	2888	2	Y	127	124	0			5
							27	4	140	9							
09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	263	1	3775	2	Y	178	175	0			8
							175	4	196	9							
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	374	1	4643	2	Y	229	224	0			6
							60	4	252	9							
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	356	1	3970	2	Y	214	215	0			5
							17	4	235	9							
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	346	1	2974	2	Y	227	227	0			5
							1	4	250	9							
08	5332	X	2918	-0-	-2414	-0-	338	1	2392	2	Y	151	150	0			6
							22	4	166	9							
09	5160	X	2781	-0-	-2379	-0-	362	1	2158	2	Y	146	146	0			6
							100	4	161	9							
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	269	1	1195	2	Y	898	906	0			13
							3	4	988	9							
06	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	380	1	740	2	Y	601	602	0			12
							1	4	661	9							
07	3379	X	347	-0-	-3032	-0-	331	1	9	2	Y	6	18	0			-0-
							7	9									
08	3379	X	339	-0-	-3040	-0-	339	1			Y	-0-					-0-
09	3270	X	338	-0-	-2932	-0-	298	1	26	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	576	1	1739	2	Y	314	314	0			5
							4	4	345	9							
06	4470	X	2604	-0-	-1866	-0-	530	1	1767	2	Y	277	277	0			5
							2	4	305	9							
07	4619	X	2263	-0-	-2356	-0-	270	1	1728	2	Y	241	241	0			5
							265	9									
08	4619	X	2187	-0-	-2432	-0-	260	1	1682	2	Y	220	205	0	15	1	5
							3	4	242	9							
09	3180	X	1408	-0-	-1772	-0-	140	1	1130	2	Y	115	116	0			4
							11	4	127	9							
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4495	-0-	-1395	-0-	316	1	3443	2	Y	667	655	0			77
							2	4	734	9							
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	487	1	4474	2	Y	722	740	0			59
							794	9									
07	4681	X	4628	-0-	-53	-0-	459	1	3521	2	Y	588	581	0			66
							1	4	647	9							
08	4681	X	4581	-0-	-100	-0-	648	1	3294	2	Y	556	570	0			52
							27	4	612	9							
09	5760	X	5035	-0-	-725	-0-	558	1	2847	2	Y	984	929	0			107
							548	4	1082	9							
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	3744	-0-	-3076	-0-	221	1	2961	2	Y	510	512	0			59
							1	4	561	9							
06	6570	X	5036	-0-	-1534	-0-	258	1	4127	2	Y	592	603	0			48
							651	9									
07	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	406	1	6197	2	Y	921	866	0			103
							1	4	1013	9							
08	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	566	1	5204	2	Y	781	812	0			72
							42	4	859	9							
09	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	284	1	3647	2	Y	1122	1072	0			122
							702	4	1234	9							
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					122

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	9843	-0-	-2557	-0-	370	1	8779	2	Y	627	611	0			72
							4	4	690	9							
06	11580	X	10029	-0-	-1551	-0-	441	1	8998	2	Y	536	564	0			44
							590	9									
07	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	477	1	11261	2	Y	694	660	0			78
							2	4	763	9							
08	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	668	1	10976	2	Y	683	698	0			63
							88	4	751	9							
09	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	510	1	7405	2	Y	945	905	0			103
							1425	4	1040	9							
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					103

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 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
05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	211	1	5441	2	Y	1312	1307	0			32
							71	4	1443	9							
06	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	230	1	4966	2	Y	1309	1311	0			30
							21	4	1440	9							
07	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	234	1	4842	2	Y	1503	1501	0			32
							1	4	1653	9							
08	7161	X	2702	-0-	-4459	-0-	163	1	1984	2	Y	488	502	0			18
							18	4	537	9							
09	6930	X	2600	-0-	-4330	-0-	20	1	1929	2	Y	511	507	0			22
							89	4	562	9							
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					22

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3068	N	2743	-0-	-325	-0-	333	1	2110	2	Y	248	247	0			6
							27	4	273	9							
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	325	1	2259	2	Y	290	289	0			7
							9	4	319	9							
07	3875	X	2573	-0-	-1302	-0-	312	1	1884	2	Y	342	342	0			7
							1	4	376	9							
08	3875	X	2967	-0-	-908	-0-	313	1	2260	2	Y	339	334	0			12
							21	4	373	9							
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	340	1	2336	2	Y	379	375	0			16
							108	4	417	9							
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	1570	1	10595	2	Y	1995	1996	0			30
							26	4	2195	9							
06	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	143	1	13956	2	Y	2194	2182	0			42
							12	4	2413	9							
07	19592	X	17218	-0-	-2374	-0-	1724	1	12973	2	Y	2290	2280	0			52
							2	4	2519	9							
08	19592	X	17411	-0-	-2181	-0-	57	1	14906	2	Y	2204	2057	0	146	1	53
							24	4	2424	9							
09	18960	X	15232	-0-	-3728	-0-	55	1	13357	2	Y	1534	1538	0			49
							133	4	1687	9							
10	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19034	X	15269	-0-	-3765	-0-	66	1	13173	2	Y	1819	1818	0			27
							29	4	2001	9							
06	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	2123	1	15661	2	Y	2332	2314	0			45
							15	4	2565	9							
07	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	2076	1	16542	2	Y	2446	2436	0			55
							3	4	2691	9							
08	23948	X	23948	-0-	-0-	-0-	2264	1	18792	2	Y	2598	2419	0	172	1	62
							34	4	2858	9							
09	21490	X	21490	-0-	-0-	-0-	73	1	19195	2	Y	1847	1850	0			59
							190	4	2032	9							
10	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT					59

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 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
05	4774	X	1001	-0-	-3773	-0-	174	1	694	2	Y	117	166	1			143
							4	4	129	9							
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					143
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					143
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					143
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					143
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					143

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 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
05	19772	X	19772	-0-	-0-	-0-	2248	1	15178	2	Y	2098	2089	0			31
							38	4	2308	9							
06	22275	X	22275	-0-	-0-	-0-	2359	1	17402	2	Y	2271	2258	0			44
							16	4	2498	9							
07	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	90	1	19266	2	Y	2230	2224	0			50
							3	4	2453	9							
08	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	64	1	18351	2	Y	1994	1863	0	133	1	48
							30	4	2193	9							
09	19586	X	19586	-0-	-0-	-0-	68	1	17700	2	Y	1493	1493	0			48
							176	4	1642	9							
10	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	276	1	3049	2	Y	405	403	0			10
							40	4	446	9							
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	261	1	2845	2	Y	413	413	0			10
							12	4	454	9							
07	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	253	1	2237	2	Y	213	218	0			5
							1	4	234	9							
08	3813	X	3082	-0-	-731	-0-	249	1	2677	2	Y	119	120	0			4
							25	4	131	9							
09	3690	X	3063	-0-	-627	-0-	271	1	2541	2	Y	121	120	0			5
							118	4	133	9							
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	6220	-0-	-6893	-0-	166	1	4683	2	Y	1224	1277	0			47
							25	4	1346	9							
06	12690	X	-0-	-0-	-12690	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
07	13113	X	243	-0-	-12870	-0-	235	1	7	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	13113	X	259	-0-	-12854	-0-	259	1			Y	-0-					-0-
09	12240	X	219	-0-	-12021	-0-	219	1			Y	-0-					-0-
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 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
05	5394	X	1047	-0-	-4347	-0-	174	1	669	2	Y	182	253	1			221
							4	4	200	9							
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					221
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					221
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					221
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					221
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					221

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 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
05	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	209	1	20386	2	Y	3739	3777	0			140
							92	4	4113	9							
06	23871	X	23871	-0-	-0-	-0-	225	1	19760	2	Y	3509	3531	0			118
							26	4	3860	9							
07	25944	X	25944	-0-	-0-	-0-	241	1	21576	2	Y	3740	3626	0			232
							13	4	4114	9							
08	24583	X	21085	-0-	-3498	-0-	165	1	17101	2	Y	3417	3560	0			89
							60	4	3759	9							
09	23790	X	15655	-0-	-8135	-0-	105	1	12446	2	Y	2621	2539	0			171
							221	4	2883	9							
10	24583	X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					Y	NO RPT					171

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36704	X	32658	-0-	-4046	-0-	57	1	27414	2	Y	4593	4675	0			59
							135	4	5052	9							
06	35520	X	27464	-0-	-8056	-0-	44	1	23317	2	Y	3725	3734	0			50
							5	4	4098	9							
07	33418	X	25251	-0-	-8167	-0-	45	1	21446	2	Y	3389	3396	0			43
							32	4	3728	9							
08	32643	X	23200	-0-	-9443	-0-	42	1	19749	2	Y	3076	2911	0	160	1	48
							25	4	3384	9							
09	31590	X	19084	-0-	-12506	-0-	32	1	15704	2	Y	2541	2537	0			52
							553	4	2795	9							
10	32643	X	NO RPT	-0-	-32643	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46035	X	46035	-0-	-0-	-0-	150	1	42597	2	Y	2874	2902	0			28
							127	4	3161	9							
06	51090	X	51090	-0-	-0-	-0-	229	1	47800	2	Y	2781	2786	0			23
							2	4	3059	9							
07	62899	X	45809	-0-	-17090	-0-	149	1	42724	2	Y	2649	2650	0			22
							22	4	2914	9							
08	62899	X	45002	-0-	-17897	-0-	245	1	41746	2	Y	2490	2486	0			26
							272	4	2739	9							
09	60870	X	36147	-0-	-24723	-0-	405	1	33145	2	Y	1998	1979	0			45
							399	4	2198	9							
10	52793	X	NO RPT	-0-	-52793	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45521	X	45521	-0-	-0-	-0-	146	1	41401	2	Y	3501	3525	0			34
							123	4	3851	9							
06	36950	X	36950	-0-	-0-	-0-	165	1	34372	2	Y	2193	2209	0			18
							1	4	2412	9							
07	47151	X	33448	-0-	-13703	-0-	109	1	31112	2	Y	2010	2011	0			17
							16	4	2211	9							
08	47151	X	29726	-0-	-17425	-0-	161	1	27506	2	Y	1709	1708	0			18
							179	4	1880	9							
09	45630	X	25103	-0-	-20527	-0-	281	1	22960	2	Y	1441	1427	0			32
							277	4	1585	9							
10	45508	X	NO RPT	-0-	-45508	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 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
05	15779	X	12492	-0-	-3287	-0-	1583	1	9629	2	Y	1142	1143	0			17
							24	4	1256	9							
06	12150	X	10606	-0-	-1544	-0-	185	1	9292	2	Y	1019	1016	0			20
							8	4	1121	9							
07	12059	X	8747	-0-	-3312	-0-	961	1	6784	2	Y	910	909	0			21
							1	4	1001	9							
08	12245	X	8601	-0-	-3644	-0-	155	1	6731	2	Y	1549	1431	0	102	1	37
							11	4	1704	9							
09	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	173	1	9290	2	Y	5537	5398	0			176
							92	4	6091	9							
10	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					176

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 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
05	42904	X	19478	-0-	-23426	-0-	81	1	16162	2	Y	2909	2912	0			44
							35	4	3200	9							
06	29520	X	17018	-0-	-12502	-0-	1718	1	12568	2	Y	2473	2469	0			48
							12	4	2720	9							
07	29109	X	15757	-0-	-13352	-0-	133	1	13056	2	Y	2333	2328	0			53
							2	4	2566	9							
08	25637	X	13865	-0-	-11772	-0-	131	1	11578	2	Y	1943	1820	0	130	1	46
							19	4	2137	9							
09	22980	X	4527	-0-	-18453	-0-	125	1	3746	2	Y	563	591	0			18
							37	4	619	9							
10	19468	X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 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
05	23715	X	14277	-0-	-9438	-0-	66	1	13083	2	Y	1000	1001	0			15
							28	4	1100	9							
06	18330	X	13746	-0-	-4584	-0-	78	1	12305	2	Y	1230	1221	0			24
							10	4	1353	9							
07	16833	X	13990	-0-	-2843	-0-	134	1	12944	2	Y	827	832	0			19
							2	4	910	9							
08	16306	X	13998	-0-	-2308	-0-	128	1	12520	2	Y	1209	1119	0	80	1	29
							20	4	1330	9							
09	15120	X	13392	-0-	-1728	-0-	98	1	11903	2	Y	1157	1149	0			37
							118	4	1273	9							
10	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39494	X	16351	-0-	-23143	-0-	70	1	13960	2	Y	2083	2086	0			31
							30	4	2291	9							
06	28860	X	14950	-0-	-13910	-0-	76	1	12818	2	Y	1859	1854	0			36
							11	4	2045	9							
07	25730	X	16519	-0-	-9211	-0-	1624	1	12630	2	Y	2057	2047	0			46
							2	4	2263	9							
08	21948	X	13515	-0-	-8433	-0-	107	1	11689	2	Y	1545	1451	0	103	1	37
							19	4	1700	9							
09	18330	X	15523	-0-	-2807	-0-	97	1	13655	2	Y	1487	1477	0			47
							135	4	1636	9							
10	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25513	X	16285	-0-	-9228	-0-	77	1	13522	2	Y	2415	2414	0			36
							29	4	2657	9							
06	19800	X	14238	-0-	-5562	-0-	76	1	11858	2	Y	2085	2081	0			40
							10	4	2294	9							
07	17670	X	13451	-0-	-4219	-0-	1316	1	9995	2	Y	1944	1940	0			44
							2	4	2138	9							
08	16926	X	13845	-0-	-3081	-0-	137	1	11635	2	Y	1867	1742	0	124	1	45
							19	4	2054	9							
09	16380	X	13104	-0-	-3276	-0-	125	1	11445	2	Y	1291	1295	0			41
							114	4	1420	9							
10	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43338	X	16573	-0-	-26765	-0-	71	1	14084	2	Y	2170	2172	0			32
							31	4	2387	9							
06	31740	X	17052	-0-	-14688	-0-	85	1	14494	2	Y	2237	2226	0			43
							12	4	2461	9							
07	27094	X	19914	-0-	-7180	-0-	1950	1	15291	2	Y	2427	2415	0			55
							3	4	2670	9							
08	27094	X	17080	-0-	-10014	-0-	117	1	14952	2	Y	1806	1697	0	121	1	43
							24	4	1987	9							
09	20460	X	14793	-0-	-5667	-0-	109	1	13222	2	Y	1210	1214	0			39
							131	4	1331	9							
10	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 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
05	44454	X	17420	-0-	-27034	-0-	1928	1	13018	2	Y	2220	2224	0			33
							32	4	2442	9							
06	32550	X	15536	-0-	-17014	-0-	83	1	13213	2	Y	2026	2020	0			39
							11	4	2229	9							
07	26381	X	15282	-0-	-11099	-0-	1501	1	11471	2	Y	2098	2090	0			47
							2	4	2308	9							
08	24304	X	15067	-0-	-9237	-0-	131	1	12894	2	Y	1837	1718	0	122	1	44
							21	4	2021	9							
09	21840	X	13863	-0-	-7977	-0-	108	1	12283	2	Y	1227	1232	0			39
							122	4	1350	9							
10	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89570	X	89570	-0-	-0-	-0-	151	1	80388	2	Y	7900	7932	0			93
							341	4	8690	9							
06	73876	X	73876	-0-	-0-	-0-	134	1	67032	2	Y	6099	6078	0			114
							1	4	6709	9							
07	72881	X	61535	-0-	-11346	-0-	111	1	55488	2	Y	5372	5357	0			129
							27	4	5909	9							
08	72881	X	51560	-0-	-21321	-0-	106	1	46758	2	Y	4267	3977	0	327	1	92
							2	4	4694	9							
09	70530	X	35240	-0-	-35290	-0-	82	1	31190	2	Y	3410	3408	0			94
							217	4	3751	9							
10	72881	X	NO RPT	-0-	-72881	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68860	X	68860	-0-	-0-	-0-	112	1	59503	2	Y	8175	8221	0			97
							252	4	8993	9							
06	74610	X	58547	-0-	-16063	-0-	102	1	51368	2	Y	6433	6410	0			120
							1	4	7076	9							
07	77097	X	53958	-0-	-23139	-0-	95	1	47445	2	Y	5814	5795	0			139
							23	4	6395	9							
08	77097	X	35917	-0-	-41180	-0-	72	1	32008	2	Y	3487	3281	0	270	1	75
							1	4	3836	9							
09	73260	X	38120	-0-	-35140	-0-	88	1	33166	2	Y	4214	4173	0			116
							231	4	4635	9							
10	68851	X	NO RPT	-0-	-68851	-0-					Y	NO RPT					116

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HY RRCID -> 296017 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8140 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73904	X	60740	-0-	-13164	-0-	105	1	56212	2	Y	3804	3831	0			45
							239	4	4184	9							
06	72000	X	54046	-0-	-17954	-0-	101	1	50587	2	Y	3053	3041	0			57
							3358	9									
07	74400	X	48115	-0-	-26285	-0-	90	1	45192	2	Y	2555	2551	0			61
							22	4	2811	9							
08	74400	X	27720	-0-	-46680	-0-	59	1	25505	2	Y	1959	1828	0	150	1	42
							1	4	2155	9							
09	69660	X	29194	-0-	-40466	-0-	71	1	26974	2	Y	1783	1776	0			49
							188	4	1961	9							
10	60729	X	NO RPT	-0-	-60729	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HX RRCID -> 296018 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8177 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72607	X	72607	-0-	-0-	-0-	119	1	63207	2	Y	8194	8216	0			97
							268	4	9013	9							
06	58502	X	58502	-0-	-0-	-0-	102	1	51304	2	Y	6450	6427	0			120
							1	4	7095	9							
07	49672	X	49672	-0-	-0-	-0-	87	1	43727	2	Y	5306	5299	0			127
							21	4	5837	9							
08	31031	X	26688	-0-	-4343	-0-	54	1	23547	2	Y	2805	2653	0	218	1	61
							1	4	3086	9							
09	38134	X	38134	-0-	-0-	-0-	88	1	33278	2	Y	4124	4071	0			114
							232	4	4536	9							
10	31031	X	NO RPT	-0-	-31031	-0-					Y	NO RPT					114

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HZ RRCID -> 296020 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8212 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46841	X	40206	-0-	-6635	-0-	66	1	35073	2	Y	4471	4509	0			53
							149	4	4918	9							
06	49080	X	38738	-0-	-10342	-0-	69	1	34356	2	Y	3921	3901	0			73
							4313	9									
07	51026	X	37716	-0-	-13310	-0-	67	1	33532	2	Y	3728	3712	0			89
							16	4	4101	9							
08	51026	X	36485	-0-	-14541	-0-	98	1	32838	2	Y	3225	2997	0	247	1	70
							1	4	3548	9							
09	49380	X	28497	-0-	-20883	-0-	87	1	25239	2	Y	2723	2718	0			75
							176	4	2995	9							
10	40362	X	NO RPT	-0-	-40362	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HU RRCID -> 296025 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8154 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86118	X	80334	-0-	-5784	-0-	138	1	73447	2	Y	5852	5891	0			69
							312	4	6437	9							
06	83340	X	73023	-0-	-10317	-0-	135	1	67851	2	Y	4578	4562	0			85
							1	4	5036	9							
07	86118	X	74038	-0-	-12080	-0-	139	1	69606	2	Y	3872	3864	0			93
							34	4	4259	9							
08	86118	X	48327	-0-	-37791	-0-	104	1	45775	2	Y	2224	2096	0	173	1	48
							2	4	2446	9							
09	83340	X	38467	-0-	-44873	-0-	95	1	35903	2	Y	2017	2009	0			56
							250	4	2219	9							
10	80321	X	NO RPT	-0-	-80321	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HW RRCID -> 296042 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8101 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86118	X	80565	-0-	-5553	-0-	139	1	73986	2	Y	5569	5604	0			66
							314	4	6126	9							
06	83340	X	71121	-0-	-12219	-0-	132	1	66277	2	Y	4283	4269	0			80
							1	4	4711	9							
07	86118	X	64841	-0-	-21277	-0-	121	1	60830	2	Y	3509	3505	0			84
							30	4	3860	9							
08	86118	X	39953	-0-	-46165	-0-	85	1	37514	2	Y	2138	2010	0	166	1	46
							2	4	2352	9							
09	83340	X	35514	-0-	-47826	-0-	88	1	33397	2	Y	1633	1634	0			45
							233	4	1796	9							
10	80569	X	NO RPT	-0-	-80569	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HW RRCID -> 297370 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8948 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		51925	-0-	51925	144772	26	1	42453	2	Y	8478	8391	0			208
							120	4	9326	9							
06	188306	X	43534	-0-	-144772	-0-	12	1	36244	2	Y	6480	6543	0			145
							150	4	7128	9							
07	56792	X	40350	-0-	-16442	-0-	2	1	33841	2	Y	5834	5843	0			136
							90	4	6417	9							
08	56792	X	38294	-0-	-18498	-0-	6	1	32658	2	Y	5070	4750	0	304	1	152
							53	4	5577	9							
09	54960	X	25377	-0-	-29583	-0-	39	1	20886	2	Y	3417	3470	0			99
							693	4	3759	9							
10	56792	X	NO RPT	-0-	-56792	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HY RRCID -> 297371 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8192 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		52513	-0-	52513	148068	25	1	40789	2	Y	10531	10404	0			258
							115	4	11584	9							
06	192796	X	44728	-0-	-148068	-0-	12	1	35563	2	Y	8187	8261	0			184
							147	4	9006	9							
07	50592	X	40720	-0-	-9872	-0-	2	1	33328	2	Y	6637	6666	0			155
							89	4	7301	9							
08	50592	X	34151	-0-	-16441	-0-	5	1	28151	2	Y	5408	5076	0	325	1	162
							46	4	5949	9							
09	48960	X	23571	-0-	-25389	-0-	35	1	18960	2	Y	3588	3646	0			104
							629	4	3947	9							
10	50592	X	NO RPT	-0-	-50592	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HX RRCID -> 297376 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8319 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		52323	-0-	52323	143523	26	1	42465	2	Y	8829	8737	0			216
							120	4	9712	9							
06	187205	X	43682	-0-	-143523	-0-	12	1	36104	2	Y	6743	6808	0			151
							149	4	7417	9							
07	52483	X	37957	-0-	-14526	-0-	2	1	31978	2	Y	5356	5382	0			125
							85	4	5892	9							
08	52483	X	32052	-0-	-20431	-0-	5	1	27226	2	Y	4342	4076	0	261	1	130
							45	4	4776	9							
09	50790	X	16678	-0-	-34112	-0-	26	1	13839	2	Y	2140	2208	0			62
							459	4	2354	9							
10	52483	X	NO RPT	-0-	-52483	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: H 01HZ RRCID -> 297518 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8443 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		50532	-0-	50532	143824	24	1	39220	2	Y	10161	10059	0			249
							111	4	11177	9							
06	185560	X	41736	-0-	-143824	-0-	11	1	32976	2	Y	7830	7903	0			176
							136	4	8613	9							
07	52173	X	41973	-0-	-10200	-0-	2	1	33777	2	Y	7367	7371	0			172
							90	4	8104	9							
08	52173	X	33386	-0-	-18787	-0-	5	1	27023	2	Y	5740	5395	0	345	1	172
							44	4	6314	9							
09	50490	X	23653	-0-	-26837	-0-	34	1	18581	2	Y	4020	4075	0			117
							616	4	4422	9							
10	52173	X	NO RPT	-0-	-52173	-0-					Y	NO RPT					117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HY RRCID -> 297829 COMPL. DATE 03/16/2024 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21285 10/02/2024

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HZ RRCID -> 297830 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 7439 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2024

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HU RRCID -> 297924 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2024

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HV RRCID -> 297925 COMPL. DATE 04/06/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2024

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HW RRCID -> 297927 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21285 10/02/2024

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HX RRCID -> 297928 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21285 10/02/2024

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 102HZ RRCID -> 298228 COMPL. DATE 08/10/2024 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7542 - 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
08	0		20001	-0-	20001	20001	107 3848	1 9	16046	2	Y	3498	3216	0	209	1	73
09	0		119706	-0-	119706	139707	179 484	1 4	95953 23090	2 9	Y	20991	20910	0			154
10	84870	X	NO RPT	-0-	-84870	54837					Y	NO RPT					154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	660	-0-	-2440	583	33	1	574	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
06	1200	N	617	-0-	-583	-0-	33	1	536	2	Y	43	44	0			1
							1	4	47	9							
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	Y	47	46	0			2
							5	4	52	9							
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	38	1	556	2	Y	45	46	0			1
							50	9									
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	36	1	515	2	Y	43	41	0			3
							1	4	47	9							
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1440	-0-	-1660	4272	71	1	1241	2	Y	110	111	0			4
							7	4	121	9							
06	3000	N	1394	-0-	-1606	2666	75	1	1201	2	Y	105	105	0			4
							2	4	116	9							
07	3100	N	1396	-0-	-1704	962	83	1	1192	2	Y	107	107	0			4
							3	4	118	9							
08	2344	N	1382	-0-	-962	-0-	79	1	1146	2	Y	142	141	0			5
							1	4	156	9							
09	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	78	1	1117	2	Y	144	143	0			6
							2	4	158	9							
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20582	X	4106	-0-	-16476	-0-	217	1	3773	2	Y	98	97	0			4
							8	4	108	9							
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	224	1	3598	2	Y	94	95	0			3
							6	4	103	9							
07	4371	X	4178	-0-	-193	-0-	261	1	3760	2	Y	135	132	0			6
							8	4	149	9							
08	4340	X	4201	-0-	-139	-0-	257	1	3755	2	Y	169	170	0			5
							3	4	186	9							
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	254	1	3635	2	Y	160	158	0			7
							5	4	176	9							
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	5650					Y	-0-	5	0			-0-
06	3000	N	2068	-0-	-932	4718	121	1	1944	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	3100	N	1820	-0-	-1280	3438	118	1	1698	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	3100	N	1742	-0-	-1358	2080	112	1	1629	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	3000	N	1704	-0-	-1296	784	111	1	1591	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14007	X	3025	-0-	-10982	-0-	161	1	2801	2	Y	48	49	0			2
							10	4	53	9							
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	155	1	2497	2	Y	32	33	0			1
							4	4	35	9							
07	2821	X	2652	-0-	-169	-0-	170	1	2454	2	Y	21	21	0			1
							5	4	23	9							
08	3069	X	2675	-0-	-394	-0-	169	1	2467	2	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							
09	2940	X	2568	-0-	-372	-0-	165	1	2362	2	Y	34	34	0			1
							4	4	37	9							
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	584	-0-	-191	-0-	27	1	473	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							
06	810	X	418	-0-	-392	-0-	21	1	331	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
07	837	X	356	-0-	-481	-0-	20	1	287	2	Y	44	46	0			1
							1	4	48	9							
08	837	X	435	-0-	-402	-0-	23	1	335	2	Y	70	68	0			3
							77	9									
09	780	X	513	-0-	-267	-0-	27	1	394	2	Y	83	82	0			4
							1	4	91	9							
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	3110	X	488	-0-	-2622	-0-	25	1	444	2	Y	14	13	0			1
							4	4	15	9							
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	42	1	674	2	Y	10	11	0			-0-
							1	4	11	9							
07	961	X	670	-0-	-291	-0-	43	1	618	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
08	1302	X	728	-0-	-574	-0-	46	1	672	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
09	1260	X	700	-0-	-560	-0-	45	1	645	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	2834	N	606	-0-	-2228	-0-	33	1	572	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	Y	21	20	0			1
							1	4	23	9							
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	35	1	513	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
08	620	N	548	-0-	-72	-0-	33	1	483	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	10506	X	1461	-0-	-9045	-0-	69	1	1206	2	Y	167	166	0			7
							2	4	184	9							
06	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	111	1	1768	2	Y	208	208	0			7
							3	4	229	9							
07	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	160	1	2307	2	Y	208	207	0			8
							5	4	229	9							
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	160	1	2332	2	Y	211	212	0			7
							2	4	232	9							
09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	148	1	2117	2	Y	199	198	0			8
							3	4	219	9							
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1821	N	361	-0-	-1460	-0-	18	1	309	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	Y	50	48	0			3
							1	4	55	9							
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	18	1	267	2	Y	64	65	0			2
							70	9									
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	18	1	259	2	Y	66	65	0			3
							73	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	813	-0-	-2287	646	29	1	498	2	Y	259	255	0			11
							1	4	285	9							
06	1460	N	814	-0-	-646	-0-	30	1	484	2	Y	272	273	0			10
							1	4	299	9							
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	36	1	524	2	Y	149	155	0			4
							11	4	164	9							
08	806	N	633	-0-	-173	-0-	32	1	460	2	Y	128	128	0			4
							141	9									
09	810	N	600	-0-	-210	-0-	30	1	428	2	Y	128	126	0			6
							1	4	141	9							
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	1986	N	516	-0-	-1470	-0-	25	1	441	2	Y	43	41	0			2
							3	4	47	9							
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	Y	32	33	0			1
							1	4	35	9							
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	Y	11	12	0			-0-
							1	4	12	9							
08	527	N	409	-0-	-118	-0-	25	1	358	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	22	1	323	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	11435	X	2115	-0-	-9320	-0-	112	1	1944	2	Y	50	49	0			2
							4	4	55	9							
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	123	1	1975	2	Y	52	52	0			2
							3	4	57	9							
07	2325	X	1537	-0-	-788	-0-	96	1	1403	2	Y	32	34	0			-0-
							3	4	35	9							
08	2294	X	11	-0-	-2283	-0-	4	2	7	4	Y	-0-					-0-
09	2160	N	25	-0-	-2135	-0-	5	2	20	4	Y	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2114	-0-	-986	7906	107	1	1867	2	Y	124	123	0			5
							4	4	136	9							
06	3000	N	2002	-0-	-998	6908	110	1	1760	2	Y	117	117	0			5
							3	4	129	9							
07	3100	N	2224	-0-	-876	6032	133	1	1923	2	Y	149	147	0			7
							4	4	164	9							
08	3100	N	2190	-0-	-910	5122	132	1	1929	2	Y	115	118	0			4
							2	4	127	9							
09	3000	N	1812	-0-	-1188	3934	115	1	1663	2	Y	22	25	0			-0-
							10	4	24	9							
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	1702					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2250	-0-	-850	8142	120	1	2094	2	Y	29	29	0			1
							4	4	32	9							
06	3000	N	2186	-0-	-814	7328	126	1	2023	2	Y	31	31	0			1
							3	4	34	9							
07	3100	N	2215	-0-	-885	6443	141	1	2035	2	Y	31	31	0			1
							5	4	34	9							
08	3100	N	2179	-0-	-921	5522	137	1	2006	2	Y	31	31	0			1
							2	4	34	9							
09	3000	N	2089	-0-	-911	4611	134	1	1919	2	Y	30	30	0			1
							3	4	33	9							
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	2410					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	731	-0-	-2369	302	38	1	671	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
06	1176	N	874	-0-	-302	-0-	49	1	794	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	59	1	851	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	58	1	841	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
09	870	N	747	-0-	-123	-0-	46	1	658	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3100	N	1302	-0-	-1798	597	69	1	1198	2	Y	29	29	0			1
							3	4	32	9							
06	1585	N	988	-0-	-597	-0-	56	1	899	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	62	1	889	2	Y	27	27	0			1
							2	4	30	9							
08	1302	N	890	-0-	-412	-0-	55	1	806	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
09	990	N	905	-0-	-85	-0-	57	1	818	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3100	N	632	-0-	-2468	135	32	1	553	2	Y	42	44	0			1
							1	4	46	9							
06	751	N	616	-0-	-135	-0-	34	1	540	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	579	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	35	1	505	2	Y	31	31	0			1
							8	4	34	9							
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2987	N	671	-0-	-2316	-0-	36	1	633	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
07	589	N	467	-0-	-122	-0-	30	1	428	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
08	682	N	488	-0-	-194	-0-	31	1	448	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	466	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	2712	N	527	-0-	-2185	-0-	26	1	454	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	29	1	420	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	28	1	409	2	Y	37	37	0			1
							3	4	41	9							
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	28	1	403	2	Y	39	39	0			1
							4	4	43	9							
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4458	X	1233	-0-	-3225	-0-	63	1	1103	2	Y	55	55	0			2
							6	4	61	9							
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	57	1	914	2	Y	45	46	0			1
							1	4	50	9							
07	1395	X	880	-0-	-515	-0-	54	1	781	2	Y	39	40	0			-0-
							2	4	43	9							
08	1581	X	538	-0-	-1043	-0-	30	1	444	2	Y	23	23	0			-0-
							39	4	25	9							
09	1530	X	705	-0-	-825	-0-	41	1	598	2	Y	30	28	0			2
							33	4	33	9							
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	6298	X	1620	-0-	-4678	-0-	83	1	1450	2	Y	76	79	0			2
							3	4	84	9							
06	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	59	1	952	2	Y	51	51	0			2
							2	4	56	9							
07	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	63	1	914	2	Y	48	48	0			2
							2	4	53	9							
08	2759	X	1018	-0-	-1741	-0-	62	1	903	2	Y	47	48	0			1
							1	4	52	9							
09	2670	X	942	-0-	-1728	-0-	58	1	832	2	Y	46	45	0			2
							1	4	51	9							
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	11641	X	2975	-0-	-8666	-0-	160	1	2784	2	Y	23	23	0			1
							6	4	25	9							
06	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	129	1	2076	2	Y	17	17	0			1
							3	4	19	9							
07	2449	X	1980	-0-	-469	-0-	127	1	1832	2	Y	15	15	0			1
							4	4	17	9							
08	4929	X	1886	-0-	-3043	-0-	120	1	1750	2	Y	14	15	0			-0-
							1	4	15	9							
09	4770	X	1875	-0-	-2895	-0-	120	1	1736	2	Y	15	14	0			1
							2	4	17	9							
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					1

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	4854	X	1086	-0-	-3768	-0-	58 1 2 4		1011 2 15 9		Y	14	13	0			1
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	48 1 1 4		768 2 25 9		Y	23	23	0			1
07	1550	X	860	-0-	-690	-0-	54 1 2 4		778 2 26 9		Y	24	24	0			1
08	2077	X	831	-0-	-1246	-0-	52 1 1 4		753 2 25 9		Y	23	23	0			1
09	2010	X	808	-0-	-1202	-0-	51 1 8 4		724 2 25 9		Y	23	23	0			1
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	881	-0-	-2219	2314	48 1 2 4		831 2		Y	-0-					-0-
06	3000	N	1184	-0-	-1816	498	69 1 2 4		1048 2 65 9		Y	59	53	0			6
07	1951	N	1453	-0-	-498	-0-	89 1 3 4		1282 2 79 9		Y	72	74	0			4
08	868	N	792	-0-	-76	-0-	48 1 1 4		700 2 43 9		Y	39	41	0			2
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	76 1 2 4		1096 2 70 9		Y	64	64	0			1
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	19950	X	3975	-0-	-15975	-0-	213 1 8 4		3714 2 40 9		Y	36	35	0			2
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	219 1 6 4		3531 2 36 9		Y	33	34	0			1
07	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	253 1 8 4		3644 2 37 9		Y	34	34	0			1
08	4030	X	4003	-0-	-27	-0-	253 1 3 4		3695 2 52 9		Y	47	46	0			2
09	3840	X	3654	-0-	-186	-0-	233 1 5 4		3343 2 73 9		Y	66	65	0			3
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3050	N	744	-0-	-2306	-0-		38	1	655	2	Y	45	45	0			2
								1	4	50	9							
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-		41	1	664	2	Y	35	36	0			1
								1	4	39	9							
07	651	N	535	-0-	-116	-0-		33	1	469	2	Y	29	29	0			1
								1	4	32	9							
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-		56	1	819	2	Y	41	41	0			1
								1	4	45	9							
09	750	N	514	-0-	-236	-0-		32	1	458	2	Y	21	21	0			1
								1	4	23	9							
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-						Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11200	X	2690	-0-	-8510	-0-		128	1	2227	2	Y	300	293	0			14
								5	4	330	9							
06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-		129	1	2080	2	Y	313	315	0			12
								3	4	344	9							
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-		147	1	2111	2	Y	213	214	0			11
								5	4	234	9							
08	3286	X	2427	-0-	-859	-0-		141	1	2067	2	Y	197	196	0			12
								2	4	217	9							
09	2610	X	2489	-0-	-121	-0-		145	1	2083	2	Y	231	229	0			9
								7	4	254	9							
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-						Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	474	-0-	-1851	-0-		26	1	447	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-		27	1	428	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
07	465	N	445	-0-	-20	-0-		29	1	415	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
08	465	N	459	-0-	-6	-0-		29	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-		28	1	407	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-						Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2060	-0-	-1040	7105		104	1	1807	2	Y	132	131	0			6
								4	4	145	9							
06	3000	N	2000	-0-	-1000	6105		109	1	1747	2	Y	128	129	0			5
								3	4	141	9							
07	3100	N	2060	-0-	-1040	5065		124	1	1789	2	Y	130	129	0			6
								4	4	143	9							
08	3100	N	2057	-0-	-1043	4022		123	1	1790	2	Y	130	131	0			5
								1	4	143	9							
09	3000	N	1974	-0-	-1026	2996		119	1	1709	2	Y	130	128	0			6
								3	4	143	9							
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	1043						Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	3100	N	2141	-0-	-959	7138	108	1	1883	2	Y	133	132	0			6
							4	4	146	9							
06	3000	N	2097	-0-	-903	6235	114	1	1837	2	Y	130	131	0			5
							3	4	143	9							
07	3100	N	1893	-0-	-1207	5028	114	1	1645	2	Y	116	116	0			5
							6	4	128	9							
08	3100	N	1785	-0-	-1315	3713	107	1	1556	2	Y	110	110	0			5
							1	4	121	9							
09	3000	N	1851	-0-	-1149	2564	112	1	1608	2	Y	117	116	0			5
							2	4	129	9							
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	673					Y	NO RPT					5

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	2476	-0-	-11598	-0-	132	1	2303	2	Y	30	30	0			1
							8	4	33	9							
06	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	133	1	2135	2	Y	28	28	0			1
							3	4	31	9							
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	157	1	2266	2	Y	51	49	0			3
							5	4	56	9							
08	2852	X	2582	-0-	-270	-0-	160	1	2342	2	Y	71	72	0			2
							2	4	78	9							
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	159	1	2284	2	Y	73	72	0			3
							4	4	80	9							
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3100	N	958	-0-	-2142	1948	49	1	853	2	Y	49	48	0			2
							2	4	54	9							
06	2801	N	853	-0-	-1948	-0-	47	1	755	2	Y	45	46	0			1
							1	4	50	9							
07	806	N	656	-0-	-150	-0-	40	1	579	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	62	1	902	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	67	1	960	2	Y	59	56	0			4
							1	4	65	9							
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2814	N	514	-0-	-2300	-0-	27 1	1 4	473 13	2 9	Y	12	13	0			-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21 1	1 4	340 13	2 9	Y	12	12	0			-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	49 2	1 4	696 17	2 9	Y	15	15	0			-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	73 1	1 4	1067 23	2 9	Y	21	20	0			1
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	64 1	1 4	916 21	2 9	Y	19	19	0			1
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14276	X	2840	-0-	-11436	-0-	145 5	1 4	2533 157	2 9	Y	143	142	0			6
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	150 4	1 4	2407 151	2 9	Y	137	138	0			5
07	3007	X	2482	-0-	-525	-0-	157 5	1 4	2253 67	2 9	Y	61	58	0			8
08	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	177 2	1 4	2589 76	2 9	Y	69	70	0			7
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	177 8	1 4	2541 78	2 9	Y	71	70	0			3
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1862	N	330	-0-	-1532	-0-	17 1	1 4	299 13	2 9	Y	12	12	0			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25 1	1 4	409 19	2 9	Y	17	17	0			-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23 1	1 4	330 18	2 9	Y	16	15	0			1
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26 32	1 9	385	2	Y	29	28	0			2
09	3000	N	3497	-0-	497	497	217 4	1 4	3115 161	2 9	Y	146	139	0			9
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	125					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22566	X	4670	-0-	-17896	-0-	240	1	4178	2	Y	222	220	0			9
							8	4	244	9							
06	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	245	1	3943	2	Y	210	211	0			8
							6	4	231	9							
07	4867	X	4647	-0-	-220	-0-	285	1	4095	2	Y	214	214	0			8
							32	4	235	9							
08	4681	X	4618	-0-	-63	-0-	280	1	4096	2	Y	217	218	0			7
							3	4	239	9							
09	4530	X	4431	-0-	-99	-0-	273	1	3915	2	Y	215	213	0			9
							6	4	237	9							
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2314	N	734	-0-	-1580	-0-	40	1	691	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	570	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	602	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	43	1	629	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	586	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2405	-0-	-695	8686	123	1	2147	2	Y	119	118	0			5
							4	4	131	9							
06	3000	N	2395	-0-	-605	8081	134	1	2147	2	Y	101	103	0			3
							3	4	111	9							
07	3100	N	2504	-0-	-596	7485	155	1	2227	2	Y	106	105	0			4
							5	4	117	9							
08	3100	N	2340	-0-	-760	6725	142	1	2075	2	Y	110	111	0			3
							2	4	121	9							
09	3000	N	1928	-0-	-1072	5653	119	1	1703	2	Y	94	93	0			4
							3	4	103	9							
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	3297					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1330	-0-	-1770	2727	71	1	1245	2	Y	10	9	0			1
							3	4	11	9							
06	3000	N	1188	-0-	-1812	915	68	1	1098	2	Y	18	18	0			1
							2	4	20	9							
07	2192	N	1277	-0-	-915	-0-	81	1	1168	2	Y	19	19	0			1
							7	4	21	9							
08	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	75	1	1096	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
09	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	74	1	1060	2	Y	18	18	0			1
							5	4	20	9							
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	32290	X	6730	-0-	-25560	-0-	351	1	6121	2	Y	224	222	0			9
							12	4	246	9							
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	369	1	5934	2	Y	210	212	0			7
							10	4	231	9							
07	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	429	1	6175	2	Y	214	213	0			8
							14	4	235	9							
08	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	427	1	6233	2	Y	220	221	0			7
							5	4	242	9							
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	423	1	6062	2	Y	228	225	0			10
							9	4	251	9							
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6746	X	1679	-0-	-5067	-0-	91	1	1583	2	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	80	1	1295	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
07	1953	X	1400	-0-	-553	-0-	91	1	1304	2	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
08	2635	X	1367	-0-	-1268	-0-	87	1	1272	2	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
09	2550	X	1366	-0-	-1184	-0-	89	1	1268	2	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-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
05	8344	X	1357	-0-	-6987	-0-	70	1	1249	2	Y	19	20	0			-0-
							17	4	21	9							
06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	86	1	1417	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	5115	X	2721	-0-	-2394	-0-	174	1	2514	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
08	5115	X	1846	-0-	-3269	-0-	118	1	1727	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	4950	X	1685	-0-	-3265	-0-	110	1	1572	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6989	X	1227	-0-	-5762	-0-	62	1	1090	2	Y	66	66	0			3
							2	4	73	9							
06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	58	1	930	2	Y	71	71	0			3
							6	4	78	9							
07	1209	X	1152	-0-	-57	-0-	69	1	991	2	Y	82	82	0			3
							2	4	90	9							
08	3906	X	1138	-0-	-2768	-0-	67	1	980	2	Y	82	82	0			3
							1	4	90	9							
09	3780	X	1057	-0-	-2723	-0-	63	1	907	2	Y	78	78	0			3
							1	4	86	9							
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	3100	N	771	-0-	-2329	980	38	1	664	2	Y	62	61	0			3
							1	4	68	9							
06	1703	N	723	-0-	-980	-0-	39	1	619	2	Y	58	59	0			2
							1	4	64	9							
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	55	1	786	2	Y	73	73	0			2
							2	4	80	9							
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	69	1	1005	2	Y	94	94	0			2
							4	4	103	9							
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	630	2	Y	43	45	0			-0-
							1	4	47	9							
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	11340	X	2801	-0-	-8539	-0-	144	1	2516	2	Y	124	123	0			6
							5	4	136	9							
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	129	1	2079	2	Y	117	119	0			4
							3	4	129	9							
07	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	149	1	2146	2	Y	120	120	0			4
							5	4	132	9							
08	4526	X	2412	-0-	-2114	-0-	146	1	2131	2	Y	121	121	0			4
							2	4	133	9							
09	4380	X	2259	-0-	-2121	-0-	141	1	2021	2	Y	85	86	0			3
							3	4	94	9							
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	220	1	3834	2	Y	39	38	0			2
							8	4	43	9							
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	230	1	3700	2	Y	34	35	0			1
							6	4	37	9							
07	4216	X	4099	-0-	-117	-0-	263	1	3790	2	Y	34	34	0			1
							9	4	37	9							
08	4216	X	4085	-0-	-131	-0-	260	1	3802	2	Y	18	18	0			1
							3	4	20	9							
09	3960	X	3924	-0-	-36	-0-	254	1	3644	2	Y	18	18	0			1
							6	4	20	9							
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	3100	N	993	-0-	-2107	429	54	1	936	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
06	1257	N	828	-0-	-429	-0-	48	1	778	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
07	1085	N	851	-0-	-234	-0-	55	1	793	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
08	992	N	827	-0-	-165	-0-	53	1	772	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
09	840	N	821	-0-	-19	-0-	53	1	764	2	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	847	-0-	-2253	1164	42	1	731	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
06	1975	N	811	-0-	-1164	-0-	43	1	695	2	Y	65	66	0			2
							1	4	72	9							
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	Y	66	66	0			2
							2	4	73	9							
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	49	1	723	2	Y	66	66	0			2
							1	4	73	9							
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	668	2	Y	61	60	0			3
							3	4	67	9							
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3100	N	1331	-0-	-1769	1043	68	1	1177	2	Y	76	76	0			2
							2	4	84	9							
06	2200	N	1157	-0-	-1043	-0-	65	1	1020	2	Y	64	64	0			2
							2	4	70	9							
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	65	1	930	2	Y	57	57	0			2
							2	4	63	9							
08	1333	N	710	-0-	-623	-0-	42	1	617	2	Y	46	47	0			1
							51	9									
09	1170	N	911	-0-	-259	-0-	54	1	783	2	Y	66	65	0			2
							1	4	73	9							
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	18505	X	3679	-0-	-14826	-0-	192	1	3337	2	Y	130	129	0			6
							7	4	143	9							
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	199	1	3196	2	Y	123	124	0			5
							5	4	135	9							
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	245	1	3533	2	Y	141	141	0			5
							8	4	155	9							
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	246	1	3587	2	Y	156	156	0			5
							3	4	172	9							
09	3570	X	3557	-0-	-13	-0-	222	1	3172	2	Y	144	145	0			4
							5	4	158	9							
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11829	X	2380	-0-	-9449	-0-	124	1	2157	2	Y	86	86	0			3
							4	4	95	9							
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	126	1	2019	2	Y	114	114	0			3
							3	4	125	9							
07	2604	X	2251	-0-	-353	-0-	138	1	1983	2	Y	114	114	0			3
							5	4	125	9							
08	2945	X	2245	-0-	-700	-0-	136	1	1982	2	Y	114	115	0			2
							2	4	125	9							
09	2850	X	2221	-0-	-629	-0-	136	1	1952	2	Y	118	116	0			5
							3	4	130	9							
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	12976	X	2899	-0-	-10077	-0-	152	1	2650	2	Y	84	84	0			3
							5	4	92	9							
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	152	1	2446	2	Y	39	42	0			-0-
							4	4	43	9							
07	2480	X	1227	-0-	-1253	-0-	76	1	1120	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
08	2914	X	1579	-0-	-1335	-0-	101	1	1470	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	2820	X	1405	-0-	-1415	-0-	90	1	1300	2	Y	7	6	0			1
							7	4	8	9							
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1547	N	328	-0-	-1219	-0-	16	1	280	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	959	X	229	-0-	-730	-0-	11	1	190	2	Y	24	24	0			1
							2	4	26	9							
06	207	X	207	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
07	217	X	214	-0-	-3	-0-	12	1	178	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	434	X	214	-0-	-220	-0-	12	1	177	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
09	420	X	214	-0-	-206	-0-	12	1	177	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1582	-0-	-1518	4941	81	1	1419	2	Y	72	72	0			1
							3	4	79	9							
06	3000	N	1481	-0-	-1519	3422	82	1	1323	2	Y	67	68	0			-0-
							2	4	74	9							
07	3100	N	1839	-0-	-1261	2161	112	1	1617	2	Y	96	92	0			4
							4	4	106	9							
08	3100	N	1875	-0-	-1225	936	109	1	1589	2	Y	160	161	0			3
							1	4	176	9							
09	2706	N	1770	-0-	-936	-0-	104	1	1491	2	Y	157	155	0			7
							2	4	173	9							
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2695	X	400	-0-	-2295	-0-	19	1	334	2	Y	14	17	0			-0-
							32	4	15	9							
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	620	X	148	-0-	-472	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	1085	X	427	-0-	-658	-0-	27	1	399	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	600	X	149	-0-	-451	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	1912	N	375	-0-	-1537	-0-	20	1	341	2	Y	12	11	0			1
							1	4	13	9							
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	10	11	0			-0-
							1	4	11	9							
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	Y	15	14	0			1
							1	4	17	9							
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	22	1	316	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
05	403	N	184	-0-	-219	-0-	9	1	165	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	330	N	132	-0-	-198	-0-	8	1	123	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	624	-0-	-2476	201	29	1	507	2	Y	79	77	0			4
							1	4	87	9							
06	807	N	606	-0-	-201	-0-	31	1	497	2	Y	70	72	0			2
							1	4	77	9							
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	39	1	562	2	Y	60	60	0			2
							1	4	66	9							
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	Y	57	57	0			2
							2	4	63	9							
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	Y	58	58	0			2
							1	4	64	9							
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	3100	N	850	-0-	-2250	864	44	1	758	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
06	1590	N	726	-0-	-864	-0-	40	1	640	2	Y	36	37	0			1
							6	4	40	9							
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	45	1	647	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
08	837	N	722	-0-	-115	-0-	44	1	637	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	42	1	609	2	Y	36	35	0			2
							1	4	40	9							
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1748	-0-	-1352	5639	85	1	1487	2	Y	157	157	0			7
							3	4	173	9							
06	3000	N	1682	-0-	-1318	4321	90	1	1451	2	Y	126	129	0			4
							2	4	139	9							
07	3100	N	1800	-0-	-1300	3021	108	1	1558	2	Y	118	118	0			4
							4	4	130	9							
08	3100	N	1874	-0-	-1226	1795	110	1	1613	2	Y	136	136	0			4
							1	4	150	9							
09	3000	N	1858	-0-	-1142	653	111	1	1589	2	Y	140	138	0			6
							4	4	154	9							
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1569	-0-	-1531	6091	79	1	1377	2	Y	96	95	0			4
							7	4	106	9							
06	3000	N	1512	-0-	-1488	4603	83	1	1336	2	Y	83	84	0			3
							2	4	91	9							
07	3100	N	1569	-0-	-1531	3072	96	1	1383	2	Y	75	75	0			3
							7	4	83	9							
08	3100	N	1628	-0-	-1472	1600	98	1	1431	2	Y	79	80	0			2
							12	4	87	9							
09	3000	N	1678	-0-	-1322	278	103	1	1473	2	Y	84	82	0			4
							10	4	92	9							
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1181	-0-	-1919	2597	61	1	1056	2	Y	56	56	0			2
							2	4	62	9							
06	3000	N	1102	-0-	-1898	699	61	1	981	2	Y	53	53	0			2
							2	4	58	9							
07	1721	N	1022	-0-	-699	-0-	62	1	898	2	Y	47	48	0			1
							10	4	52	9							
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	72	1	1049	2	Y	56	55	0			2
							1	4	62	9							
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	999	2	Y	54	54	0			2
							2	4	59	9							
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	838	-0-	-2262	1118	42	1	735	2	Y	54	54	0			2
							2	4	59	9							
06	1877	N	759	-0-	-1118	-0-	42	1	668	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	46	1	669	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
08	837	N	761	-0-	-76	-0-	46	1	669	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	45	1	645	2	Y	41	40	0			2
							1	4	45	9							
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1850	-0-	-1250	6089	91	1	1577	2	Y	163	162	0			7
							3	4	179	9							
06	3000	N	1682	-0-	-1318	4771	91	1	1457	2	Y	120	123	0			4
							2	4	132	9							
07	3100	N	1799	-0-	-1301	3470	109	1	1564	2	Y	111	111	0			4
							4	4	122	9							
08	3100	N	1812	-0-	-1288	2182	108	1	1574	2	Y	117	117	0			4
							1	4	129	9							
09	3000	N	1767	-0-	-1233	949	108	1	1541	2	Y	105	105	0			4
							2	4	116	9							
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	705	-0-	-2395	847	34	1	593	2	Y	58	61	0			-0-
							14	4	64	9							
06	1501	N	654	-0-	-847	-0-	36	1	573	2	Y	40	39	0			1
							1	4	44	9							
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	41	1	588	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
08	713	N	538	-0-	-175	-0-	34	1	491	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
09	660	N	532	-0-	-128	-0-	34	1	483	2	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1158	-0-	-1942	2577	57	1	988	2	Y	101	100	0			4
							2	4	111	9							
06	3000	N	947	-0-	-2053	524	50	1	806	2	Y	82	83	0			3
							1	4	90	9							
07	1613	N	1089	-0-	-524	-0-	64	1	922	2	Y	92	92	0			3
							2	4	101	9							
08	1147	N	708	-0-	-439	-0-	40	1	590	2	Y	60	63	0			-0-
							12	4	66	9							
09	960	N	538	-0-	-422	-0-	33	1	484	2	Y	18	16	0			2
							1	4	20	9							
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1047	-0-	-2053	2127	51	1	895	2	Y	90	91	0			3
							2	4	99	9							
06	3000	N	975	-0-	-2025	102	53	1	852	2	Y	63	64	0			2
							1	4	69	9							
07	1107	N	1005	-0-	-102	-0-	61	1	874	2	Y	60	60	0			2
							4	4	66	9							
08	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	59	1	863	2	Y	81	80	0			3
							1	4	89	9							
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	848	2	Y	79	79	0			3
							1	4	87	9							
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	12279	X	3344	-0-	-8935	-0-	172	1	2965	2	Y	173	166	0			9
							17	4	190	9							
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	111	1	1806	2	Y	118	125	0			2
							3	4	130	9							
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	124	1	1772	2	Y	82	78	0			6
							4	4	90	9							
08	3348	X	2761	-0-	-587	-0-	169	1	2471	2	Y	108	109	0			5
							2	4	119	9							
09	3240	X	2592	-0-	-648	-0-	161	1	2312	2	Y	105	104	0			4
							3	4	116	9							
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	4119	X	1170	-0-	-2949	-0-	59	1	1034	2	Y	68	70	0			2
							2	4	75	9							
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	48	1	774	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
07	1054	X	899	-0-	-155	-0-	54	1	781	2	Y	51	51	0			2
							8	4	56	9							
08	1550	X	836	-0-	-714	-0-	50	1	732	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
09	1500	X	865	-0-	-635	-0-	52	1	749	2	Y	51	50	0			3
							8	4	56	9							
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3100	N	1277	-0-	-1823	3238	54	1	942	2	Y	254	250	0			11
							2	4	279	9							
06	3000	N	1144	-0-	-1856	1382	49	1	784	2	Y	282	283	0			10
							1	4	310	9							
07	2885	N	1503	-0-	-1382	-0-	78	1	1114	2	Y	280	280	0			10
							3	4	308	9							
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	85	1	1241	2	Y	282	284	0			8
							1	4	310	9							
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	86	1	1225	2	Y	303	298	0			13
							2	4	333	9							
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	612	-0-	-2488	394	29	1	506	2	Y	69	68	0			3
							1	4	76	9							
06	997	N	603	-0-	-394	-0-	33	1	534	2	Y	32	34	0			1
							1	4	35	9							
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	38	1	541	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	38	1	556	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	37	1	531	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1552	N	221	-0-	-1331	-0-	11	1	186	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	Y	33	32	0			2
							36	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	4986	X	1068	-0-	-3918	-0-	55	1	966	2	Y	41	41	0			2
							2	4	45	9							
06	956	X	956	-0-	-0-	-0-	54	1	861	2	Y	36	37	0			1
							1	4	40	9							
07	1116	X	965	-0-	-151	-0-	60	1	863	2	Y	36	36	0			1
							2	4	40	9							
08	2325	X	933	-0-	-1392	-0-	57	1	835	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
09	2250	X	922	-0-	-1328	-0-	57	1	823	2	Y	37	36	0			2
							1	4	41	9							
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13437	X	2738	-0-	-10699	-0-	139	1	2421	2	Y	154	153	0			6
							9	4	169	9							
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	143	1	2308	2	Y	140	142	0			4
							4	4	154	9							
07	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	165	1	2379	2	Y	117	117	0			4
							5	4	129	9							
08	2759	X	2738	-0-	-21	-0-	166	1	2420	2	Y	136	136	0			4
							2	4	150	9							
09	2640	X	2600	-0-	-40	-0-	159	1	2291	2	Y	134	132	0			6
							3	4	147	9							
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2906	N	745	-0-	-2161	-0-	37	1	639	2	Y	62	61	0			3
							1	4	68	9							
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	529	2	Y	28	31	0			-0-
							4	4	31	9							
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	508	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
08	744	N	556	-0-	-188	-0-	35	1	512	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	35	1	501	2	Y	40	39	0			1
							1	4	44	9							
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12559	X	2936	-0-	-9623	-0-	142	1	2477	2	Y	284	281	0			12
							5	4	312	9							
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	145	1	2340	2	Y	229	233	0			8
							4	4	252	9							
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	179	1	2574	2	Y	245	244	0			9
							14	4	270	9							
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	177	1	2587	2	Y	263	261	0			11
							7	4	289	9							
09	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	169	1	2429	2	Y	302	299	0			13
							4	4	332	9							
10	3007	N	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	12196	X	2438	-0-	-9758	-0-	126	1	2199	2	Y	99	98	0			4
							4	4	109	9							
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	129	1	2070	2	Y	93	94	0			3
							3	4	102	9							
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	145	1	2082	2	Y	92	92	0			3
							5	4	101	9							
08	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	141	1	2060	2	Y	92	92	0			3
							2	4	101	9							
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	142	1	2043	2	Y	132	129	0			6
							3	4	145	9							
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	3100	N	1016	-0-	-2084	1812	53	1	930	2	Y	28	28	0			1
							2	4	31	9							
06	2807	N	995	-0-	-1812	-0-	55	1	891	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	63	1	903	2	Y	47	47	0			1
							2	4	52	9							
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	61	1	894	2	Y	72	71	0			2
							1	4	79	9							
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	59	1	841	2	Y	73	73	0			3
							1	4	80	9							
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2276	N	455	-0-	-1821	-0-	21	1	359	2	Y	67	66	0			3
							1	4	74	9							
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	51	52	0			2
							56	9									
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	20	1	293	2	Y	58	58	0			2
							1	4	64	9							
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	21	1	311	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	63	62	0			3
							69	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3100	N	2701	-0-	-399	10739	134	1	2341	2	Y	201	200	0			8
							5	4	221	9							
06	3000	N	2632	-0-	-368	10371	143	1	2303	2	Y	165	167	0			6
							4	4	182	9							
07	3100	N	2719	-0-	-381	9990	164	1	2363	2	Y	170	170	0			6
							5	4	187	9							
08	3100	N	2624	-0-	-476	9514	156	1	2283	2	Y	166	167	0			5
							2	4	183	9							
09	3000	N	2485	-0-	-515	8999	150	1	2153	2	Y	163	161	0			7
							3	4	179	9							
10	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	6271					Y	NO RPT					7

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
05	11615	X	2334	-0-	-9281	-0-	119	1	2067	2	Y	131	130	0			5
							4	4	144	9							
06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	128	1	2066	2	Y	127	126	0			6
							3	4	140	9							
07	2480	X	2462	-0-	-18	-0-	148	1	2132	2	Y	161	161	0			6
							5	4	177	9							
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	146	1	2134	2	Y	152	154	0			4
							2	4	167	9							
09	2340	X	2305	-0-	-35	-0-	140	1	2010	2	Y	138	136	0			6
							3	4	152	9							
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	2765	N	606	-0-	-2159	-0-	30	1	518	2	Y	50	49	0			3
							3	4	55	9							
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	50	51	0			2
							1	4	55	9							
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	504	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	35	1	510	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	34	1	485	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	3100	N	743	-0-	-2357	713	38	1	656	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
06	1419	N	706	-0-	-713	-0-	39	1	620	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49	1	708	2	Y	47	47	0			2
							2	4	52	9							
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	49	1	719	2	Y	61	61	0			2
							1	4	67	9							
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	48	1	695	2	Y	63	62	0			3
							1	4	69	9							
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3100	N	677	-0-	-2423	1242	32	1	558	2	Y	75	72	0			4
							4	4	83	9							
06	1895	N	653	-0-	-1242	-0-	33	1	525	2	Y	85	86	0			3
							1	4	94	9							
07	713	N	619	-0-	-94	-0-	35	1	506	2	Y	70	69	0			4
							1	4	77	9							
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	711	2	Y	100	101	0			3
							3	4	110	9							
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	555	2	Y	141	137	0			7
							1	4	155	9							
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	3100	N	1059	-0-	-2041	2001	50	1	863	2	Y	131	130	0			6
							2	4	144	9							
06	2964	N	963	-0-	-2001	-0-	47	1	759	2	Y	142	143	0			5
							1	4	156	9							
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	58	1	840	2	Y	96	98	0			3
							2	4	106	9							
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	58	1	843	2	Y	143	142	0			4
							1	4	157	9							
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	55	1	795	2	Y	162	158	0			8
							1	4	178	9							
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	7415	X	1959	-0-	-5456	-0-	97	1	1694	2	Y	150	148	0			6
							3	4	165	9							
06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	106	1	1695	2	Y	152	152	0			6
							3	4	167	9							
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	115	1	1658	2	Y	145	146	0			5
							4	4	160	9							
08	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	106	1	1549	2	Y	138	140	0			3
							1	4	152	9							
09	1980	N	1889	-0-	-91	-0-	113	1	1612	2	Y	147	143	0			7
							2	4	162	9							
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	53352	X	11066	-0-	-42286	-0-	591	1	10280	2	Y	158	158	0			6
							21	4	174	9							
06	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	586	1	9423	2	Y	145	146	0			5
							15	4	160	9							
07	11191	X	10516	-0-	-675	-0-	670	1	9648	2	Y	161	160	0			6
							21	4	177	9							
08	11408	X	10392	-0-	-1016	-0-	655	1	9560	2	Y	154	155	0			5
							8	4	169	9							
09	11040	X	9927	-0-	-1113	-0-	636	1	9119	2	Y	144	143	0			6
							14	4	158	9							
10	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	3100	N	1846	-0-	-1254	5856	90	1	1565	2	Y	168	168	0			6
							6	4	185	9							
06	3000	N	1697	-0-	-1303	4553	89	1	1435	2	Y	147	148	0			5
							11	4	162	9							
07	3100	N	1329	-0-	-1771	2782	78	1	1119	2	Y	118	119	0			4
							2	4	130	9							
08	3100	N	1260	-0-	-1840	942	73	1	1062	2	Y	113	114	0			3
							1	4	124	9							
09	2229	N	1287	-0-	-942	-0-	75	1	1078	2	Y	120	118	0			5
							2	4	132	9							
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	3100	N	1993	-0-	-1107	7324	104	1	1807	2	Y	71	70	0			3
							4	4	78	9							
06	3000	N	2055	-0-	-945	6379	110	1	1776	2	Y	151	150	0			4
							3	4	166	9							
07	3100	N	2079	-0-	-1021	5358	125	1	1801	2	Y	129	130	0			3
							11	4	142	9							
08	3100	N	2112	-0-	-988	4370	125	1	1824	2	Y	146	145	0			4
							2	4	161	9							
09	3000	N	2033	-0-	-967	3403	122	1	1747	2	Y	146	147	0			4
							3	4	161	9							
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	1326					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	15831	X	3405	-0-	-12426	-0-	172	1	2998	2	Y	208	205	0			7
							6	4	229	9							
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	150	1	2406	2	Y	194	193	0			8
							4	4	213	9							
07	3038	X	3006	-0-	-32	-0-	180	1	2590	2	Y	209	210	0			7
							6	4	230	9							
08	3441	X	3023	-0-	-418	-0-	180	1	2622	2	Y	199	200	0			6
							2	4	219	9							
09	3330	X	2912	-0-	-418	-0-	175	1	2513	2	Y	200	197	0			9
							4	4	220	9							
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	3100	N	1058	-0-	-2042	1592	49	1	851	2	Y	142	141	0			5
							2	4	156	9							
06	2515	N	923	-0-	-1592	-0-	46	1	742	2	Y	122	122	0			5
							1	4	134	9							
07	992	N	915	-0-	-77	-0-	51	1	734	2	Y	116	117	0			4
							2	4	128	9							
08	1054	N	910	-0-	-144	-0-	51	1	740	2	Y	107	108	0			3
							1	4	118	9							
09	930	N	791	-0-	-139	-0-	43	1	606	2	Y	121	122	0			2
							9	4	133	9							
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	3100	N	771	-0-	-2329	678	37	1	646	2	Y	79	79	0			3
							1	4	87	9							
06	1258	N	580	-0-	-678	-0-	30	1	482	2	Y	61	62	0			2
							1	4	67	9							
07	713	N	563	-0-	-150	-0-	32	1	465	2	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							
08	775	N	566	-0-	-209	-0-	32	1	468	2	Y	60	60	0			2
							66	9									
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	31	1	445	2	Y	59	58	0			3
							1	4	65	9							
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	5119	X	939	-0-	-4180	-0-	46	1	796	2	Y	79	82	0			3
							10	4	87	9							
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	Y	61	63	0			1
							1	4	67	9							
07	1488	X	754	-0-	-734	-0-	46	1	659	2	Y	44	43	0			2
							1	4	48	9							
08	930	N	788	-0-	-142	-0-	48	1	695	2	Y	40	41	0			1
							1	4	44	9							
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	46	1	662	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2909	N	576	-0-	-2333	-0-	26	1	454	2	Y	68	64	0			6
							21	4	75	9							
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	74	78	0			2
							81	9									
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	Y	135	131	0			6
							4	4	149	9							
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	Y	87	91	0			2
							1	4	96	9							
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	587	2	Y	70	69	0			3
							1	4	77	9							
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1134	-0-	-1966	2499	57	1	988	2	Y	75	74	0			3
							6	4	83	9							
06	3000	N	1082	-0-	-1918	581	58	1	936	2	Y	78	78	0			3
							2	4	86	9							
07	1764	N	1183	-0-	-581	-0-	71	1	1019	2	Y	83	83	0			3
							2	4	91	9							
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	65	1	955	2	Y	174	171	0			6
							1	4	191	9							
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	906	2	Y	178	176	0			8
							1	4	196	9							
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1304	-0-	-1796	3489	64	1	1115	2	Y	112	111	0			5
							2	4	123	9							
06	3000	N	1217	-0-	-1783	1706	65	1	1040	2	Y	96	99	0			2
							6	4	106	9							
07	3004	N	1298	-0-	-1706	-0-	77	1	1110	2	Y	94	93	0			3
							8	4	103	9							
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	78	1	1140	2	Y	109	109	0			3
							4	4	120	9							
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	82	1	1168	2	Y	124	122	0			5
							13	4	136	9							
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	3260	-0-	-6536	-0-	158	1	2720	2	Y	344	325	0			19
							4	4	378	9							
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	139	1	2237	2	Y	260	271	0			8
							4	4	286	9							
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	136	1	1964	2	Y	216	217	0			7
							7	4	238	9							
08	3255	X	2256	-0-	-999	-0-	129	1	1880	2	Y	223	223	0			7
							2	4	245	9							
09	3150	X	2738	-0-	-412	-0-	158	1	2250	2	Y	289	283	0			13
							12	4	318	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1293	-0-	-1807	3739	66	1	1156	2	Y	63	63	0			2
							2	4	69	9							
06	3000	N	1218	-0-	-1782	1957	66	1	1065	2	Y	77	76	0			3
							2	4	85	9							
07	3100	N	1311	-0-	-1789	168	78	1	1127	2	Y	94	93	0			4
							3	4	103	9							
08	1474	N	1306	-0-	-168	-0-	78	1	1133	2	Y	85	87	0			2
							1	4	94	9							
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	80	1	1140	2	Y	69	70	0			1
							2	4	76	9							
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1782	N	377	-0-	-1405	-0-	18	1	312	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	Y	41	40	0			3
							1	4	45	9							
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	44	43	0			2
							48	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	908	-0-	-2192	1969	39	1	685	2	Y	166	166	0			4
							1	4	183	9							
06	2973	N	1004	-0-	-1969	-0-	48	1	761	2	Y	176	173	0			7
							1	4	194	9							
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	69	1	985	2	Y	143	139	0			11
							3	4	157	9							
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	63	1	920	2	Y	133	142	0			2
							3	4	146	9							
09	990	N	946	-0-	-44	-0-	52	1	759	2	Y	113	102	0			12
							11	4	124	9							
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	865	-0-	-2235	913	41	1	707	2	Y	105	105	0			4
							1	4	116	9							
06	1748	N	835	-0-	-913	-0-	43	1	688	2	Y	94	94	0			4
							1	4	103	9							
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	51	1	733	2	Y	99	99	0			4
							2	4	109	9							
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	716	2	Y	97	98	0			3
							1	4	107	9							
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	47	1	678	2	Y	99	98	0			4
							1	4	109	9							
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 01/04/2023 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
05	15670	X	3102	-0-	-12568	-0-	161	1	2799	2	Y	112	111	0			5
							19	4	123	9							
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	175	1	2823	2	Y	127	129	0			3
							14	4	140	9							
07	3317	X	2117	-0-	-1200	-0-	130	1	1885	2	Y	89	90	0			2
							4	4	98	9							
08	3255	X	1182	-0-	-2073	-0-	72	1	1054	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
09	3150	X	1198	-0-	-1952	-0-	76	1	1063	2	Y	52	54	0			-0-
							2	4	57	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14068	X	2853	-0-	-11215	-0-	145	1	2529	2	Y	158	157	0			6
							5	4	174	9							
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	139	1	2246	2	Y	141	142	0			5
							4	4	155	9							
07	2728	X	2644	-0-	-84	-0-	161	1	2321	2	Y	143	143	0			5
							5	4	157	9							
08	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	161	1	2355	2	Y	147	147	0			5
							6	4	162	9							
09	2760	X	2495	-0-	-265	-0-	157	1	2247	2	Y	78	80	0			3
							5	4	86	9							
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	630	-0-	-2470	74	30	1	525	2	Y	67	67	0			3
							1	4	74	9							
06	473	N	399	-0-	-74	-0-	21	1	332	2	Y	41	42	0			2
							1	4	45	9							
07	744	N	483	-0-	-261	-0-	28	1	399	2	Y	50	49	0			3
							1	4	55	9							
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	44	1	640	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	44	1	629	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	1235	N	313	-0-	-922	-0-	15	1	269	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	16	1	236	2	Y	26	26	0			1
							4	4	29	9							
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	14	1	208	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	16	1	233	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3100	N	995	-0-	-2105	1880	48	1	844	2	Y	92	94	0			3
							2	4	101	9							
06	2872	N	992	-0-	-1880	-0-	51	1	824	2	Y	105	104	0			4
							1	4	116	9							
07	1054	N	991	-0-	-63	-0-	56	1	810	2	Y	112	112	0			4
							2	4	123	9							
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	54	1	782	2	Y	112	112	0			4
							1	4	123	9							
09	990	N	895	-0-	-95	-0-	51	1	735	2	Y	98	98	0			4
							1	4	108	9							
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	5140	X	1326	-0-	-3814	-0-	64	1	1111	2	Y	133	129	0			4
							5	4	146	9							
06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	38	1	600	2	Y	74	78	0			-0-
							5	4	81	9							
07	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	84	1	1226	2	Y	147	144	0			3
							9	4	162	9							
08	1333	X	906	-0-	-427	-0-	51	1	749	2	Y	95	95	0			3
							1	4	105	9							
09	1290	X	525	-0-	-765	-0-	30	1	426	2	Y	58	61	0			-0-
							5	4	64	9							
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	89	1	1554	2	Y	149	160	0			9
							3	4	164	9							
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	93	1	1499	2	Y	224	226	0			7
							2	4	246	9							
07	1922	X	1481	-0-	-441	-0-	85	1	1231	2	Y	147	150	0			4
							3	4	162	9							
08	1922	X	1834	-0-	-88	-0-	104	1	1517	2	Y	193	192	0			5
							1	4	212	9							
09	1860	X	1680	-0-	-180	-0-	95	1	1359	2	Y	204	204	0			5
							2	4	224	9							
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1277	-0-	-1823	3066	67	1	1167	2	Y	37	38	0			2
							2	4	41	9							
06	3000	N	1242	-0-	-1758	1308	70	1	1128	2	Y	38	38	0			2
							2	4	42	9							
07	2433	N	1125	-0-	-1308	-0-	69	1	999	2	Y	44	45	0			1
							9	4	48	9							
08	1271	N	763	-0-	-508	-0-	47	1	692	2	Y	21	22	0			-0-
							1	4	23	9							
09	1230	N	644	-0-	-586	-0-	41	1	590	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	936	-0-	-2164	1775	43	1	750	2	Y	128	128	0			4
							2	4	141	9							
06	2661	N	886	-0-	-1775	-0-	45	1	727	2	Y	103	104	0			3
							1	4	113	9							
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	773	2	Y	96	97	0			2
							2	4	106	9							
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	53	1	772	2	Y	96	96	0			2
							1	4	106	9							
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	58	1	833	2	Y	145	141	0			7
							1	4	160	9							
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1838	-0-	-1262	5717	95	1	1656	2	Y	76	76	0			3
							3	4	84	9							
06	3000	N	1819	-0-	-1181	4536	102	1	1631	2	Y	75	75	0			3
							3	4	83	9							
07	3100	N	1855	-0-	-1245	3291	115	1	1656	2	Y	73	74	0			2
							4	4	80	9							
08	3100	N	1710	-0-	-1390	1901	105	1	1529	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
09	3000	N	1710	-0-	-1290	611	106	1	1524	2	Y	71	70	0			3
							2	4	78	9							
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2683	N	552	-0-	-2131	-0-	25	1	430	2	Y	87	85	0			4
							1	4	96	9							
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	Y	84	85	0			3
							1	4	92	9							
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	Y	80	80	0			3
							1	4	88	9							
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	70	71	0			2
							77	9									
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	Y	51	51	0			2
							6	4	56	9							
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2475	-0-	-625	9486	129	1	2242	2	Y	90	89	0			4
							5	4	99	9							
06	3000	N	2353	-0-	-647	8839	132	1	2132	2	Y	78	79	0			3
							3	4	86	9							
07	3100	N	2459	-0-	-641	8198	154	1	2217	2	Y	75	75	0			3
							5	4	83	9							
08	3100	N	2271	-0-	-829	7369	140	1	2045	2	Y	69	70	0			2
							10	4	76	9							
09	3000	N	2272	-0-	-728	6641	142	1	2039	2	Y	80	78	0			4
							3	4	88	9							
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	4192					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	886	-0-	-2214	1290	45	1	782	2	Y	52	52	0			2
							2	4	57	9							
06	2123	N	833	-0-	-1290	-0-	46	1	736	2	Y	45	46	0			1
							1	4	50	9							
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	54	1	781	2	Y	41	41	0			1
							2	4	45	9							
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	52	1	762	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	742	2	Y	41	40	0			2
							1	4	45	9							
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	1845	-0-	-7796	-0-	94	1	1631	2	Y	106	106	0			4
							3	4	117	9							
06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	93	1	1497	2	Y	96	96	0			4
							2	4	106	9							
07	1860	X	1830	-0-	-30	-0-	111	1	1598	2	Y	107	107	0			4
							3	4	118	9							
08	2449	X	1719	-0-	-730	-0-	103	1	1499	2	Y	105	106	0			3
							1	4	116	9							
09	2370	X	1643	-0-	-727	-0-	99	1	1415	2	Y	115	113	0			5
							2	4	127	9							
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	526	-0-	-2574	2488	25	1	439	2	Y	28	31	0			-0-
							31	4	31	9							
06	2489	N	1	-0-	-2488	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	133	1	1864	2	Y	115	113	0			2
							26	4	127	9							
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	667	2	Y	42	44	0			-0-
							20	4	46	9							
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	12	12	0			-0-
							3	4	13	9							
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	3100	N	780	-0-	-2320	817	36	1	633	2	Y	100	100	0			4
							1	4	110	9							
06	1557	N	740	-0-	-817	-0-	37	1	591	2	Y	94	94	0			4
							9	4	103	9							
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	44	1	628	2	Y	80	83	0			1
							4	4	88	9							
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	41	1	604	2	Y	90	88	0			3
							5	4	99	9							
09	750	N	721	-0-	-29	-0-	40	1	577	2	Y	90	90	0			3
							5	4	99	9							
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3100	N	2285	-0-	-815	8508	118	1	2058	2	Y	95	95	0			3
							4	4	105	9							
06	3000	N	1965	-0-	-1035	7473	109	1	1757	2	Y	81	81	0			3
							10	4	89	9							
07	3100	N	1988	-0-	-1112	6361	123	1	1773	2	Y	80	80	0			3
							4	4	88	9							
08	3100	N	1965	-0-	-1135	5226	122	1	1780	2	Y	56	58	0			1
							1	4	62	9							
09	3000	N	1789	-0-	-1211	4015	114	1	1629	2	Y	40	39	0			2
							2	4	44	9							
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	2031					Y	NO RPT					2

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
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	648	2	Y	66	65	0			3
							1	4	73	9							
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	16	19	0			-0-
							4	4	18	9							
07	620	N	452	-0-	-168	-0-	27	1	378	2	Y	39	38	0			1
							4	4	43	9							
08	744	N	378	-0-	-366	-0-	23	1	341	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3100	N	1545	-0-	-1555	4498	78	1	1363	2	Y	92	91	0			4
							3	4	101	9							
06	3000	N	1743	-0-	-1257	3241	95	1	1533	2	Y	103	103	0			4
							2	4	113	9							
07	3100	N	1674	-0-	-1426	1815	101	1	1466	2	Y	93	94	0			3
							5	4	102	9							
08	3100	N	1481	-0-	-1619	196	89	1	1299	2	Y	84	84	0			3
							1	4	92	9							
09	1658	N	1462	-0-	-196	-0-	89	1	1276	2	Y	86	85	0			4
							2	4	95	9							
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	39	41	0			-0-
							43	9									
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	10	1	165	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	9	1	131	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
09	180	N	44	-0-	-136	-0-	3	1	40	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	9919	X	2221	-0-	-7698	-0-	117	1	2039	2	Y	55	53	0			3
							4	4	61	9							
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	152	1	2453	2	Y	66	67	0			2
							9	4	73	9							
07	2170	X	1724	-0-	-446	-0-	106	1	1533	2	Y	41	43	0			-0-
							40	4	45	9							
08	2852	X	2288	-0-	-564	-0-	142	1	2087	2	Y	42	41	0			1
							13	4	46	9							
09	2700	X	2173	-0-	-527	-0-	139	1	1996	2	Y	32	32	0			1
							3	4	35	9							
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3100	N	1214	-0-	-1886	3479	58	1	1016	2	Y	125	124	0			4
							2	4	138	9							
06	3000	N	1343	-0-	-1657	1822	69	1	1107	2	Y	150	149	0			6
							2	4	165	9							
07	3100	N	1419	-0-	-1681	141	81	1	1161	2	Y	158	157	0			7
							3	4	174	9							
08	1485	N	1344	-0-	-141	-0-	79	1	1150	2	Y	104	107	0			4
							1	4	114	9							
09	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	69	1	984	2	Y	75	75	0			3
							5	4	83	9							
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3100	N	643	-0-	-2457	489	31	1	547	2	Y	58	58	0			2
							1	4	64	9							
06	1065	N	576	-0-	-489	-0-	30	1	484	2	Y	53	53	0			2
							4	4	58	9							
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	528	2	Y	56	56	0			2
							1	4	62	9							
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	579	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	40	1	578	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	7276	X	1541	-0-	-5735	-0-	79	1	1382	2	Y	70	69	0			3
							3	4	77	9							
06	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	78	1	1248	2	Y	86	86	0			3
							2	4	95	9							
07	1674	X	1498	-0-	-176	-0-	90	1	1302	2	Y	94	93	0			4
							3	4	103	9							
08	1736	X	1548	-0-	-188	-0-	92	1	1339	2	Y	105	106	0			3
							1	4	116	9							
09	1680	X	1469	-0-	-211	-0-	88	1	1265	2	Y	104	102	0			5
							2	4	114	9							
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1214	N	189	-0-	-1025	-0-	10	1	179	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	95	2	Y	5	5	0			-0-
							6	4	6	9							
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	81	1	1410	2	Y	137	136	0			6
							5	4	151	9							
06	1590	N	1459	-0-	-131	-0-	77	1	1248	2	Y	120	122	0			4
							2	4	132	9							
07	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	87	1	1257	2	Y	120	120	0			4
							3	4	132	9							
08	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	97	1	1413	2	Y	105	108	0			1
							1	4	116	9							
09	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	92	1	1316	2	Y	32	32	0			1
							2	4	35	9							
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	10551	X	2104	-0-	-8447	-0-	105	1	1837	2	Y	144	143	0			6
							4	4	158	9							
06	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	100	1	1615	2	Y	134	135	0			5
							3	4	147	9							
07	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	118	1	1693	2	Y	137	137	0			5
							4	4	151	9							
08	2542	X	2041	-0-	-501	-0-	121	1	1764	2	Y	141	142	0			4
							1	4	155	9							
09	2460	X	1613	-0-	-847	-0-	91	1	1307	2	Y	194	189	0			9
							2	4	213	9							
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	3100	N	1770	-0-	-1330	5263	89	1	1547	2	Y	119	118	0			4
							3	4	131	9							
06	3000	N	1671	-0-	-1329	3934	91	1	1461	2	Y	106	108	0			2
							2	4	117	9							
07	3100	N	1721	-0-	-1379	2555	105	1	1517	2	Y	87	87	0			2
							3	4	96	9							
08	3100	N	1713	-0-	-1387	1168	104	1	1512	2	Y	87	87	0			2
							1	4	96	9							
09	2753	N	1585	-0-	-1168	-0-	97	1	1393	2	Y	83	82	0			4
							4	4	91	9							
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	12594	X	2527	-0-	-10067	-0-	128	1	2237	2	Y	143	142	0			6
							5	4	157	9							
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	134	1	2150	2	Y	138	139	0			5
							3	4	152	9							
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	153	1	2202	2	Y	139	139	0			5
							5	4	153	9							
08	2604	X	2481	-0-	-123	-0-	149	1	2178	2	Y	138	139	0			4
							2	4	152	9							
09	2460	X	2394	-0-	-66	-0-	146	1	2093	2	Y	138	136	0			6
							3	4	152	9							
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	3100	N	1134	-0-	-1966	2474	56	1	971	2	Y	95	95	0			4
							2	4	105	9							
06	3000	N	1097	-0-	-1903	571	58	1	932	2	Y	95	95	0			4
							2	4	105	9							
07	1624	N	1053	-0-	-571	-0-	61	1	885	2	Y	95	96	0			3
							2	4	105	9							
08	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	63	1	924	2	Y	120	119	0			4
							1	4	132	9							
09	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	62	1	883	2	Y	94	94	0			4
							1	4	103	9							
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	12443	X	2345	-0-	-10098	-0-	122	1	2117	2	Y	93	92	0			4
							4	4	102	9							
06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	124	1	1997	2	Y	95	95	0			4
							3	4	105	9							
07	2418	X	2376	-0-	-42	-0-	150	1	2160	2	Y	55	58	0			1
							5	4	61	9							
08	2697	X	2390	-0-	-307	-0-	150	1	2193	2	Y	41	41	0			1
							2	4	45	9							
09	2610	X	2327	-0-	-283	-0-	148	1	2130	2	Y	42	41	0			2
							3	4	46	9							
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	3100	N	1646	-0-	-1454	4928	79	1	1376	2	Y	171	166	0			10
							3	4	188	9							
06	3000	N	1595	-0-	-1405	3523	80	1	1290	2	Y	203	205	0			8
							2	4	223	9							
07	3100	N	1686	-0-	-1414	2109	95	1	1370	2	Y	198	200	0			6
							3	4	218	9							
08	3100	N	1550	-0-	-1550	559	87	1	1273	2	Y	172	173	0			5
							1	4	189	9							
09	2275	N	1716	-0-	-559	-0-	102	1	1461	2	Y	137	136	0			6
							2	4	151	9							
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	891	N	238	-0-	-653	-0-	3	1	47	2	Y	171	168	0			4
							188	9									
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	364	352	0			16
							10	4	400	9							
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	485	482	0			19
							534	9									
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	468	461	0			26
							515	9									
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	112	137	0			1
							123	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3100	N	684	-0-	-2416	287	34	1	599	2	Y	45	46	0			1
							1	4	50	9							
06	921	N	634	-0-	-287	-0-	36	1	572	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	42	1	609	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	603	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	575	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	887	-0-	-2213	1345	44	1	762	2	Y	68	67	0			3
							6	4	75	9							
06	2138	N	793	-0-	-1345	-0-	43	1	685	2	Y	49	51	0			1
							11	4	54	9							
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	51	1	731	2	Y	38	37	0			2
							6	4	42	9							
08	899	N	629	-0-	-270	-0-	36	1	526	2	Y	56	56	0			2
							5	4	62	9							
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	48	1	693	2	Y	71	70	0			3
							1	4	78	9							
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2289	N	62	-0-	-2227	-0-	2	1	42	2	Y	5	8	0			-0-
							12	4	6	9							
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
07	620	N	524	-0-	-96	-0-	33	1	475	2	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	54	1	784	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1163	-0-	-1937	3151	60	1	1048	2	Y	48	48	0			2
							2	4	53	9							
06	3000	N	1094	-0-	-1906	1245	61	1	976	2	Y	46	46	0			2
							6	4	51	9							
07	2344	N	1099	-0-	-1245	-0-	68	1	977	2	Y	44	44	0			2
							6	4	48	9							
08	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	67	1	975	2	Y	44	45	0			1
							1	4	48	9							
09	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	64	1	916	2	Y	44	43	0			2
							1	4	48	9							
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	2722	N	558	-0-	-2164	-0-	28	1	484	2	Y	41	40	0			2
							1	4	45	9							
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	Y	35	36	0			1
							1	4	39	9							
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	525	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	528	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	504	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3100	N	1154	-0-	-1946	2603	55	1	963	2	Y	122	120	0			9
							2	4	134	9							
06	3000	N	1140	-0-	-1860	743	57	1	919	2	Y	147	146	0			10
							2	4	162	9							
07	1946	N	1203	-0-	-743	-0-	64	1	928	2	Y	190	190	0			10
							2	4	209	9							
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	64	1	931	2	Y	193	194	0			9
							1	4	212	9							
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	63	1	899	2	Y	193	191	0			8
							1	4	212	9							
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	11591	X	2592	-0-	-8999	-0-	127	1	2204	2	Y	234	234	0			8
							4	4	257	9							
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	139	1	2243	2	Y	182	184	0			6
							4	4	200	9							
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	158	1	2269	2	Y	183	183	0			6
							5	4	201	9							
08	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	140	1	2039	2	Y	165	166	0			5
							2	4	182	9							
09	2460	N	2049	-0-	-411	-0-	123	1	1760	2	Y	148	147	0			6
							3	4	163	9							
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29769	X	5980	-0-	-23789	-0-	313	1	5460	2	Y	178	176	0			8
							11	4	196	9							
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	324	1	5223	2	Y	187	188	0			7
							9	4	206	9							
07	6262	X	5807	-0-	-455	-0-	361	1	5216	2	Y	199	198	0			8
							11	4	219	9							
08	6200	X	5633	-0-	-567	-0-	345	1	5043	2	Y	219	220	0			7
							4	4	241	9							
09	5790	X	4789	-0-	-1001	-0-	298	1	4268	2	Y	191	189	0			9
							13	4	210	9							
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	3100	N	1481	-0-	-1619	4387	78	1	1359	2	Y	34	34	0			1
							7	4	37	9							
06	3000	N	1408	-0-	-1592	2795	80	1	1291	2	Y	32	32	0			1
							2	4	35	9							
07	3100	N	1470	-0-	-1630	1165	92	1	1330	2	Y	36	36	0			1
							8	4	40	9							
08	2632	N	1467	-0-	-1165	-0-	91	1	1331	2	Y	38	38	0			1
							3	4	42	9							
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	89	1	1282	2	Y	38	37	0			2
							2	4	42	9							
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	25545	X	6201	-0-	-19344	-0-	323	1	5624	2	Y	220	220	0			8
							12	4	242	9							
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	241	1	3850	2	Y	127	127	0			8
							7	4	140	9							
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	303	1	4362	2	Y	137	140	0			5
							10	4	151	9							
08	6138	X	4745	-0-	-1393	-0-	297	1	4342	2	Y	93	93	0			5
							4	4	102	9							
09	5940	X	4791	-0-	-1149	-0-	300	1	4310	2	Y	158	153	0			8
							7	4	174	9							
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	3100	N	1262	-0-	-1838	3370	62	1	1081	2	Y	106	105	0			5
							2	4	117	9							
06	3000	N	1191	-0-	-1809	1561	63	1	1016	2	Y	100	101	0			4
							2	4	110	9							
07	2625	N	1064	-0-	-1561	-0-	65	1	936	2	Y	55	56	0			3
							2	4	61	9							
08	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	62	1	910	2	Y	47	48	0			2
							1	4	52	9							
09	1200	N	987	-0-	-213	-0-	61	1	872	2	Y	48	47	0			2
							1	4	53	9							
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14084	X	1212	-0-	-12872	-0-	63	1	1102	2	Y	41	32	0			9
							2	4	45	9							
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	231	1	3728	2	Y	181	184	0			6
							6	4	199	9							
07	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	258	1	3718	2	Y	145	147	0			4
							8	4	160	9							
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	254	1	3713	2	Y	97	98	0			3
							3	4	107	9							
09	4170	X	3496	-0-	-674	-0-	219	1	3114	2	Y	140	140	0			3
							9	4	154	9							
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

05	26872	X	6712	-0-	-20160	-0-	349	1	6074	2	Y	252	253	0			8
							12	4	277	9							
06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	276	1	4443	2	Y	179	181	0			6
							7	4	197	9							
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	311	1	4490	2	Y	156	157	0			5
							10	4	172	9							
08	6727	X	4915	-0-	-1812	-0-	305	1	4456	2	Y	136	137	0			4
							4	4	150	9							
09	6510	X	4665	-0-	-1845	-0-	291	1	4183	2	Y	168	164	0			8
							6	4	185	9							
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

05	3100	N	904	-0-	-2196	1676	40	1	708	2	Y	115	116	0			9
							29	4	127	9							
06	2377	N	701	-0-	-1676	-0-	32	1	510	2	Y	106	105	0			10
							42	4	117	9							
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	41	1	589	2	Y	124	129	0			5
							21	4	136	9							
08	899	N	829	-0-	-70	-0-	43	1	624	2	Y	135	132	0			8
							13	4	149	9							
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	46	1	667	2	Y	149	146	0			7
							10	4	164	9							
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

05	28749	X	6603	-0-	-22146	-0-	343	1	5969	2	Y	254	255	0			8
							12	4	279	9							
06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	288	1	4642	2	Y	163	163	0			8
							8	4	179	9							
07	5766	X	5010	-0-	-756	-0-	310	1	4475	2	Y	195	195	0			8
							10	4	215	9							
08	6603	X	4951	-0-	-1652	-0-	302	1	4412	2	Y	212	213	0			7
							4	4	233	9							
09	6390	X	4809	-0-	-1581	-0-	297	1	4261	2	Y	223	220	0			10
							6	4	245	9							
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	2254	N	419	-0-	-1835	-0-	21	1	359	2	Y	31	30	0			2
							5	4	34	9							
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	Y	42	43	0			1
							1	4	46	9							
07	496	N	350	-0-	-146	-0-	20	1	292	2	Y	30	31	0			-0-
							5	4	33	9							
08	434	N	348	-0-	-86	-0-	20	1	295	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	24	1	341	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	44081	X	9057	-0-	-35024	-0-	459	1	8003	2	Y	526	522	0			23
							16	4	579	9							
06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	476	1	7663	2	Y	467	469	0			21
							12	4	514	9							
07	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	548	1	7902	2	Y	532	532	0			21
							17	4	585	9							
08	9021	X	8749	-0-	-272	-0-	525	1	7672	2	Y	496	499	0			18
							6	4	546	9							
09	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	538	1	7727	2	Y	556	547	0			24
							12	4	612	9							
10	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	31507	X	6378	-0-	-25129	-0-	329	1	5725	2	Y	284	282	0			12
							12	4	312	9							
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	335	1	5387	2	Y	268	270	0			10
							9	4	295	9							
07	6262	X	6196	-0-	-66	-0-	382	1	5503	2	Y	268	268	0			10
							16	4	295	9							
08	6324	X	5800	-0-	-524	-0-	357	1	5212	2	Y	206	209	0			7
							4	4	227	9							
09	6120	X	5666	-0-	-454	-0-	353	1	5071	2	Y	213	210	0			9
							8	4	234	9							
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15581	X	3023	-0-	-12558	-0-	154	1	2677	2	Y	170	169	0			6
							5	4	187	9							
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	157	1	2524	2	Y	190	190	0			6
							4	4	209	9							
07	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	184	1	2646	2	Y	188	188	0			6
							6	4	207	9							
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	184	1	2685	2	Y	189	190	0			5
							2	4	208	9							
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	180	1	2577	2	Y	189	187	0			8
							4	4	208	9							
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	23852	X	4904	-0-	-18948	-0-	250	1	4350	2	Y	268	265	0			11
							9	4	295	9							
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	261	1	4197	2	Y	233	237	0			7
							7	4	256	9							
07	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	304	1	4376	2	Y	283	281	0			9
							10	4	311	9							
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	320	1	4677	2	Y	314	315	0			8
							4	4	345	9							
09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	289	1	4157	2	Y	289	284	0			14
							6	4	318	9							
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37902	X	7674	-0-	-30228	-0-	379	1	6604	2	Y	616	611	0			25
							13	4	678	9							
06	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	394	1	6343	2	Y	429	442	0			12
							10	4	472	9							
07	7688	X	7485	-0-	-203	-0-	459	1	6612	2	Y	364	364	0			12
							14	4	400	9							
08	7998	X	7515	-0-	-483	-0-	455	1	6650	2	Y	367	369	0			10
							6	4	404	9							
09	7440	X	7169	-0-	-271	-0-	440	1	6320	2	Y	363	358	0			16
							10	4	399	9							
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	22372	X	3915	-0-	-18457	-0-	196	1	3409	2	Y	275	276	0			10
							7	4	303	9							
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	187	1	2997	2	Y	228	231	0			7
							5	4	251	9							
07	4774	X	3649	-0-	-1125	-0-	221	1	3193	2	Y	207	206	0			8
							7	4	228	9							
08	4774	X	3821	-0-	-953	-0-	229	1	3347	2	Y	220	220	0			8
							3	4	242	9							
09	4230	X	3561	-0-	-669	-0-	216	1	3102	2	Y	211	211	0			8
							11	4	232	9							
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	14807	X	2807	-0-	-12000	-0-	141	1	2454	2	Y	188	187	0			7
							5	4	207	9							
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	141	1	2277	2	Y	170	173	0			4
							4	4	187	9							
07	3038	X	2635	-0-	-403	-0-	160	1	2302	2	Y	153	153	0			4
							5	4	168	9							
08	3038	X	2648	-0-	-390	-0-	158	1	2315	2	Y	156	156	0			4
							3	4	172	9							
09	2760	X	2499	-0-	-261	-0-	152	1	2178	2	Y	151	150	0			6
							3	4	166	9							
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	27352	X	5602	-0-	-21750	-0-	293	1	5100	2	Y	181	179	0			8
							10	4	199	9							
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	300	1	4823	2	Y	202	201	0			9
							8	4	222	9							
07	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	353	1	5078	2	Y	253	253	0			9
							11	4	278	9							
08	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	347	1	5070	2	Y	250	251	0			8
							4	4	275	9							
09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	344	1	4935	2	Y	253	250	0			11
							7	4	278	9							
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	26034	X	4995	-0-	-21039	-0-	254	1	4422	2	Y	282	280	0			12
							9	4	310	9							
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	271	1	4357	2	Y	282	284	0			10
							7	4	310	9							
07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	334	1	4804	2	Y	336	334	0			12
							11	4	370	9							
08	5394	X	5039	-0-	-355	-0-	301	1	4384	2	Y	316	321	0			7
							6	4	348	9							
09	4950	X	4942	-0-	-8	-0-	299	1	4286	2	Y	318	312	0			13
							7	4	350	9							
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18544	X	3790	-0-	-14754	-0-	190	1	3301	2	Y	265	263	0			11
							7	4	292	9							
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	202	1	3248	2	Y	193	198	0			6
							5	4	212	9							
07	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	238	1	3428	2	Y	245	242	0			9
							8	4	270	9							
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	235	1	3430	2	Y	254	255	0			8
							3	4	279	9							
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	231	1	3315	2	Y	255	252	0			11
							5	4	281	9							
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	750	-0-	-2350	380	39	1	680	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
06	1073	N	693	-0-	-380	-0-	39	1	625	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	622	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	43	1	633	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	41	1	589	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1863	N	369	-0-	-1494	-0-	19	1	330	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	17	17	0			1
							2	4	19	9							
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	22	1	312	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	2238	N	329	-0-	-1909	-0-	14 76	1 9	239	2	Y	69	69	0			3
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13 87	1 9	204	2	Y	79	78	0			4
07	372	N	283	-0-	-89	-0-	14 67	1 9	202	2	Y	61	63	0			2
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	13 53	1 9	197	2	Y	48	48	0			2
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	15 73	1 9	209	2	Y	66	65	0			3
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	13680	X	2786	-0-	-10894	-0-	147 5	1 4	2560 74	2 9	Y	67	66	0			3
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	150 4	1 4	2421 69	2 9	Y	63	64	0			2
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	173 6	1 4	2491 69	2 9	Y	63	63	0			2
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	179 2	1 4	2615 81	2 9	Y	74	74	0			2
09	2640	N	2523	-0-	-117	-0-	160 3	1 4	2292 68	2 9	Y	62	62	0			2
10	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	20525	X	4224	-0-	-16301	-0-	217 8	1 4	3779 220	2 9	Y	200	199	0			8
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	222 6	1 4	3572 212	2 9	Y	193	194	0			7
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	260 8	1 4	3751 200	2 9	Y	182	183	0			6
08	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	258 3	1 4	3769 200	2 9	Y	182	182	0			6
09	4080	X	4001	-0-	-79	-0-	248 5	1 4	3552 196	2 9	Y	178	176	0			8
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	20519	X	2086	-0-	-18433	-0-	108 3	1 4	1895 80	2 9	Y	73	64	0			9
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	304 8	1 4	4898 212	2 9	Y	193	195	0			7
07	5735	X	5341	-0-	-394	-0-	331 10	1 4	4776 224	2 9	Y	204	204	0			7
08	5642	X	4781	-0-	-861	-0-	293 4	1 4	4278 206	2 9	Y	187	189	0			5
09	5430	X	5035	-0-	-395	-0-	313 7	1 4	4486 229	2 9	Y	208	204	0			9
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	24368	X	4910	-0-	-19458	-0-	250	1	4352	2	Y	272	270	0			11
							9	4	299	9							
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	262	1	4217	2	Y	210	212	0			9
							7	4	231	9							
07	5239	X	4881	-0-	-358	-0-	301	1	4341	2	Y	208	208	0			9
							10	4	229	9							
08	5084	X	4854	-0-	-230	-0-	296	1	4325	2	Y	208	209	0			8
							4	4	229	9							
09	4740	X	4698	-0-	-42	-0-	291	1	4171	2	Y	209	206	0			9
							6	4	230	9							
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25311	X	5330	-0-	-19981	-0-	275	1	4784	2	Y	237	235	0			9
							10	4	261	9							
06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	281	1	4522	2	Y	225	227	0			7
							7	4	248	9							
07	5270	X	5268	-0-	-2	-0-	325	1	4681	2	Y	229	229	0			7
							10	4	252	9							
08	5332	X	5222	-0-	-110	-0-	318	1	4648	2	Y	229	230	0			6
							4	4	252	9							
09	5160	X	5004	-0-	-156	-0-	309	1	4437	2	Y	228	225	0			10
							7	4	251	9							
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27022	X	5482	-0-	-21540	-0-	283	1	4938	2	Y	228	226	0			10
							10	4	251	9							
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	300	1	4823	2	Y	223	225	0			8
							8	4	245	9							
07	5642	X	5290	-0-	-352	-0-	327	1	4716	2	Y	215	214	0			9
							10	4	237	9							
08	5549	X	378	-0-	-5171	-0-	24	1	337	2	Y	15	23	0			1
							17	9									
09	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	401	1	5770	2	Y	275	264	0			11
							9	4	303	9							
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	40982	X	7371	-0-	-33611	-0-	374	1	6500	2	Y	440	447	0			9
							13	4	484	9							
06	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	465	1	7467	2	Y	493	482	0			20
							46	4	542	9							
07	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	568	1	8187	2	Y	543	543	0			20
							32	4	597	9							
08	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	557	1	8130	2	Y	545	548	0			17
							20	4	600	9							
09	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	526	1	7542	2	Y	524	517	0			24
							16	4	576	9							
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	14667	X	2804	-0-	-11863	-0-	149	1	2599	2	Y	46	46	0			1
							5	4	51	9							
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	154	1	2483	2	Y	44	44	0			1
							4	4	48	9							
07	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	175	1	2520	2	Y	44	44	0			1
							6	4	48	9							
08	3069	X	174	-0-	-2895	-0-	12	1	160	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	403	1	5795	2	Y	97	95	0			2
							8	4	107	9							
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	28361	X	5820	-0-	-22541	-0-	301	1	5242	2	Y	242	239	0			11
							11	4	266	9							
06	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	313	1	5034	2	Y	232	235	0			8
							8	4	255	9							
07	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	364	1	5240	2	Y	238	237	0			9
							17	4	262	9							
08	5642	X	428	-0-	-5214	-0-	27	1	381	2	Y	18	27	0			-0-
							20	9									
09	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	470	1	6741	2	Y	310	301	0			9
							11	4	341	9							
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	21240	X	4254	-0-	-16986	-0-	222	1	3869	2	Y	141	140	0			6
							8	4	155	9							
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	232	1	3742	2	Y	142	143	0			5
							6	4	156	9							
07	4247	X	3145	-0-	-1102	-0-	197	1	2823	2	Y	108	108	0			5
							6	4	119	9							
08	4278	X	4128	-0-	-150	-0-	255	1	3724	2	Y	133	134	0			4
							3	4	146	9							
09	4140	X	3899	-0-	-241	-0-	245	1	3513	2	Y	124	123	0			5
							5	4	136	9							
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	33843	X	6969	-0-	-26874	-0-	359	1	6256	2	Y	310	308	0			12
							13	4	341	9							
06	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	483	1	7613	2	Y	295	295	0			12
							14	4	325	9							
07	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	474	1	6830	2	Y	390	385	0			17
							41	4	429	9							
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	450	1	6567	2	Y	395	399	0			13
							11	4	435	9							
09	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	433	1	6214	2	Y	356	352	0			15
							9	4	392	9							
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	29432	X	6358	-0-	-23074	-0-	331	1	5772	2	Y	221	215	0			11
							12	4	243	9							
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	378	1	6096	2	Y	245	248	0			8
							10	4	270	9							
07	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	409	1	5890	2	Y	234	234	0			8
							13	4	257	9							
08	6355	X	5917	-0-	-438	-0-	364	1	5309	2	Y	218	219	0			7
							4	4	240	9							
09	6660	X	5806	-0-	-854	-0-	363	1	5207	2	Y	207	206	0			8
							8	4	228	9							
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	29876	X	5881	-0-	-23995	-0-	305	1	5317	2	Y	225	224	0			9
							11	4	248	9							
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	313	1	5034	2	Y	220	222	0			7
							8	4	242	9							
07	6169	X	6158	-0-	-11	-0-	382	1	5503	2	Y	237	237	0			7
							12	4	261	9							
08	6107	X	5720	-0-	-387	-0-	350	1	5118	2	Y	225	226	0			6
							4	4	248	9							
09	5700	X	5371	-0-	-329	-0-	334	1	4785	2	Y	223	220	0			10
							7	4	245	9							
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	36138	X	6941	-0-	-29197	-0-	360	1	6268	2	Y	273	272	0			11
							13	4	300	9							
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	367	1	5905	2	Y	259	261	0			9
							10	4	285	9							
07	7068	X	6687	-0-	-381	-0-	414	1	5967	2	Y	266	265	0			10
							13	4	293	9							
08	7409	X	6607	-0-	-802	-0-	405	1	5908	2	Y	263	266	0			7
							5	4	289	9							
09	6720	X	6163	-0-	-557	-0-	384	1	5511	2	Y	236	233	0			10
							8	4	260	9							
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	19780	X	4136	-0-	-15644	-0-	210	1	3657	2	Y	238	237	0			9
							7	4	262	9							
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	207	1	3329	2	Y	215	216	0			8
							15	4	237	9							
07	3937	X	3520	-0-	-417	-0-	214	1	3084	2	Y	190	191	0			7
							13	4	209	9							
08	3937	X	3899	-0-	-38	-0-	235	1	3426	2	Y	214	215	0			6
							3	4	235	9							
09	3810	X	3656	-0-	-154	-0-	223	1	3200	2	Y	207	204	0			9
							5	4	228	9							
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12243	X	2546	-0-	-9697	-0-	131	1	2274	2	Y	120	118	0			6
							9	4	132	9							
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	160	1	2574	2	Y	156	155	0			7
							24	4	172	9							
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	204	1	2937	2	Y	185	185	0			7
							7	4	204	9							
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	254	1	3717	2	Y	235	234	0			8
							3	4	259	9							
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	234	1	3357	2	Y	221	221	0			8
							5	4	243	9							
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	4			Y	-0-					-0-
06	T. A.		768	-0-	768	768	13	1	214	2	Y	488	488	0			-0-
							4	4	537	9							
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	768					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	768					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	768					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	768					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30363	X	6489	-0-	-23874	-0-	320	1	5582	2	Y	520	516	0			21
							15	4	572	9							
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	320	1	5152	2	Y	472	477	0			16
							13	4	519	9							
07	6138	X	5915	-0-	-223	-0-	352	1	5067	2	Y	441	441	0			16
							11	4	485	9							
08	6417	X	5909	-0-	-508	-0-	347	1	5066	2	Y	447	450	0			13
							4	4	492	9							
09	6210	X	5374	-0-	-836	-0-	320	1	4582	2	Y	420	417	0			16
							10	4	462	9							
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	29957	X	5972	-0-	-23985	-0-	312	1	5443	2	Y	187	185	0			8
							11	4	206	9							
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	333	1	5360	2	Y	169	170	0			7
							9	4	186	9							
07	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	381	1	5488	2	Y	159	159	0			7
							12	4	175	9							
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	367	1	5360	2	Y	158	159	0			6
							4	4	174	9							
09	5700	X	5561	-0-	-139	-0-	351	1	5031	2	Y	154	152	0			7
							10	4	169	9							
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	12816	X	2070	-0-	-10746	-0-	101	1	1754	2	Y	180	191	0			1
							17	4	198	9							
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	131	1	2153	2	Y	200	199	0			2
							43	4	220	9							
07	2201	X	1204	-0-	-997	-0-	67	1	996	2	Y	101	103	0			-0-
							30	4	111	9							
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	196	1	2864	2	Y	357	343	0			14
							5	4	393	9							
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	216	1	3098	2	Y	457	454	0			17
							9	4	503	9							
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	31265	X	6361	-0-	-24904	-0-	322	1	5612	2	Y	378	374	0			17
							11	4	416	9							
06	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	375	1	6029	2	Y	360	364	0			13
							21	4	396	9							
07	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	437	1	6298	2	Y	359	359	0			13
							14	4	395	9							
08	6789	X	3478	-0-	-3311	-0-	210	1	3052	2	Y	178	182	0			9
							20	4	196	9							
09	6810	X	3924	-0-	-2886	-0-	239	1	3447	2	Y	208	205	0			12
							9	4	229	9							
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	12017	X	2577	-0-	-9440	-0-	132	1	2299	2	Y	128	127	0			5
							5	4	141	9							
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	165	1	2612	2	Y	124	129	0			-0-
							4	4	136	9							
07	2449	X	2413	-0-	-36	-0-	150	1	2152	2	Y	96	92	0			4
							5	4	106	9							
08	2573	X	2175	-0-	-398	-0-	133	1	1945	2	Y	87	87	0			4
							1	4	96	9							
09	2910	X	2651	-0-	-259	-0-	165	1	2362	2	Y	109	109	0			4
							4	4	120	9							
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932																	
05	30345	X	6093	-0-	-24252	-0-	309 11	1 4	5381 392	2 9	Y	356	353	0			15
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	317 8	1 4	5096 410	2 9	Y	373	374	0			14
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	364 11	1 4	5246 388	2 9	Y	353	355	0			12
08	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	402 5	1 4	5877 432	2 9	Y	393	393	0			12
09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	378 8	1 4	5419 416	2 9	Y	378	374	0			16
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					16
PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871																	
05	17796	X	3497	-0-	-14299	-0-	181 7	1 4	3152 157	2 9	Y	143	142	0			6
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	189 5	1 4	3038 151	2 9	Y	137	138	0			5
07	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	217 7	1 4	3118 152	2 9	Y	138	138	0			5
08	3658	X	190	-0-	-3468	-0-	12 9	1 9	169	2	Y	8	13	0			-0-
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	294 6	1 4	4232 197	2 9	Y	179	175	0			4
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					4
PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781																	
05	19835	X	3897	-0-	-15938	-0-	203 7	1 4	3531 156	2 9	Y	142	141	0			6
06	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	323 8	1 4	5143 228	2 9	Y	207	202	0			11
07	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	374 12	1 4	5402 235	2 9	Y	214	219	0			6
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	290 4	1 4	4240 187	2 9	Y	170	170	0			6
09	4110	X	3685	-0-	-425	-0-	234 5	1 4	3294 152	2 9	Y	138	144	0			-0-
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002																	
05	28793	X	5668	-0-	-23125	-0-	296 11	1 4	5160 201	2 9	Y	183	181	0			8
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	305 8	1 4	4909 198	2 9	Y	180	181	0			7
07	5983	X	5555	-0-	-428	-0-	346 11	1 4	4987 211	2 9	Y	192	192	0			7
08	6138	X	5664	-0-	-474	-0-	349 4	1 4	5093 218	2 9	Y	198	199	0			6
09	5490	X	5294	-0-	-196	-0-	331 7	1 4	4746 210	2 9	Y	191	189	0			8
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	46716	X	9428	-0-	-37288	-0-	486	1	8473	2	Y	411	408	0			17
							17	4	452	9							
06	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	484	1	7749	2	Y	350	356	0			11
							13	4	385	9							
07	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	578	1	8334	2	Y	298	298	0			11
							18	4	328	9							
08	9610	X	9268	-0-	-342	-0-	573	1	8365	2	Y	294	296	0			9
							7	4	323	9							
09	9120	X	8931	-0-	-189	-0-	560	1	8034	2	Y	295	291	0			13
							12	4	325	9							
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	16935	X	4261	-0-	-12674	-0-	226	1	3941	2	Y	78	79	0			2
							8	4	86	9							
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	171	1	2753	2	Y	71	72	0			1
							12	4	78	9							
07	3317	X	2694	-0-	-623	-0-	168	1	2424	2	Y	65	64	0			2
							30	4	72	9							
08	4247	X	2622	-0-	-1625	-0-	163	1	2385	2	Y	65	65	0			2
							2	4	72	9							
09	4110	X	2665	-0-	-1445	-0-	168	1	2418	2	Y	68	67	0			3
							4	4	75	9							
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	41019	X	8227	-0-	-32792	-0-	424	1	7394	2	Y	358	355	0			15
							15	4	394	9							
06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	444	1	7140	2	Y	278	284	0			9
							12	4	306	9							
07	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	523	1	7535	2	Y	225	226	0			8
							17	4	248	9							
08	8308	X	8297	-0-	-11	-0-	516	1	7532	2	Y	221	222	0			7
							6	4	243	9							
09	7950	X	7946	-0-	-4	-0-	501	1	7193	2	Y	219	217	0			9
							11	4	241	9							
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	3100	N	2738	-0-	-362	9747	144	1	2501	2	Y	80	80	0			3
							5	4	88	9							
06	3000	N	2720	-0-	-280	9467	154	1	2475	2	Y	79	79	0			3
							4	4	87	9							
07	3100	N	2710	-0-	-390	9077	170	1	2447	2	Y	80	80	0			3
							5	4	88	9							
08	3100	N	2650	-0-	-450	8627	165	1	2413	2	Y	64	65	0			2
							2	4	70	9							
09	3000	N	2692	-0-	-308	8319	169	1	2432	2	Y	79	77	0			4
							4	4	87	9							
10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	5653					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	20645	X	3790	-0-	-16855	-0-	197	1	3442	2	Y	111	107	0			8
							29	4	122	9							
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	202	1	3256	2	Y	94	99	0			3
							5	4	103	9							
07	4557	X	3505	-0-	-1052	-0-	220	1	3171	2	Y	97	97	0			3
							7	4	107	9							
08	4557	X	3693	-0-	-864	-0-	226	1	3302	2	Y	147	145	0			5
							3	4	162	9							
09	4410	X	3676	-0-	-734	-0-	226	1	3254	2	Y	174	168	0			11
							5	4	191	9							
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	19505	X	3934	-0-	-15571	-0-	202	1	3519	2	Y	187	186	0			8
							7	4	206	9							
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	203	1	3268	2	Y	173	175	0			6
							5	4	190	9							
07	4278	X	3881	-0-	-397	-0-	238	1	3431	2	Y	185	184	0			7
							8	4	204	9							
08	5704	X	3922	-0-	-1782	-0-	237	1	3463	2	Y	199	200	0			6
							3	4	219	9							
09	5520	X	3540	-0-	-1980	-0-	218	1	3126	2	Y	170	169	0			7
							9	4	187	9							
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	22219	X	4474	-0-	-17745	-0-	228	1	3970	2	Y	244	243	0			10
							8	4	268	9							
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	230	1	3701	2	Y	227	229	0			8
							6	4	250	9							
07	4619	X	4296	-0-	-323	-0-	261	1	3762	2	Y	241	240	0			9
							8	4	265	9							
08	4619	X	4265	-0-	-354	-0-	255	1	3723	2	Y	258	259	0			8
							3	4	284	9							
09	4470	X	3910	-0-	-560	-0-	236	1	3387	2	Y	256	253	0			11
							5	4	282	9							
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	24450	X	4922	-0-	-19528	-0-	244	1	4254	2	Y	377	380	0			13
							9	4	415	9							
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	239	1	3841	2	Y	283	286	0			10
							6	4	311	9							
07	4867	X	4504	-0-	-363	-0-	271	1	3903	2	Y	293	292	0			11
							8	4	322	9							
08	5394	X	4564	-0-	-830	-0-	271	1	3951	2	Y	308	309	0			10
							3	4	339	9							
09	5220	X	4143	-0-	-1077	-0-	249	1	3569	2	Y	291	289	0			12
							5	4	320	9							
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	59159	X	12613	-0-	-46546	-0-	655	1	11416	2	Y	472	468	0			20
							23	4	519	9							
06	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	683	1	10974	2	Y	480	482	0			18
							18	4	528	9							
07	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	786	1	11327	2	Y	501	501	0			18
							25	4	551	9							
08	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	786	1	11481	2	Y	513	515	0			16
							10	4	564	9							
09	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	765	1	10969	2	Y	508	502	0			22
							17	4	559	9							
10	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	36093	X	7103	-0-	-28990	-0-	367	1	6392	2	Y	301	299	0			13
							13	4	331	9							
06	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	391	1	6293	2	Y	236	238	0			11
							10	4	260	9							
07	7378	X	6904	-0-	-474	-0-	431	1	6205	2	Y	231	232	0			10
							14	4	254	9							
08	7285	X	6780	-0-	-505	-0-	418	1	6105	2	Y	229	230	0			9
							5	4	252	9							
09	6960	X	6832	-0-	-128	-0-	427	1	6132	2	Y	240	237	0			10
							9	4	264	9							
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	30078	X	6575	-0-	-23503	-0-	343	1	5982	2	Y	205	203	0			9
							24	4	226	9							
06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	348	1	5547	2	Y	162	167	0			4
							61	4	178	9							
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	381	1	5484	2	Y	181	178	0			7
							21	4	199	9							
08	6572	X	6451	-0-	-121	-0-	397	1	5813	2	Y	205	205	0			7
							15	4	226	9							
09	6360	X	6217	-0-	-143	-0-	390	1	5593	2	Y	205	203	0			9
							8	4	226	9							
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	53585	X	10790	-0-	-42795	-0-	560	1	9753	2	Y	415	412	0			17
							20	4	457	9							
06	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	579	1	9320	2	Y	353	356	0			14
							15	4	388	9							
07	10695	X	10660	-0-	-35	-0-	664	1	9562	2	Y	375	374	0			15
							21	4	413	9							
08	10695	X	10537	-0-	-158	-0-	648	1	9465	2	Y	378	380	0			13
							8	4	416	9							
09	10350	X	10180	-0-	-170	-0-	635	1	9115	2	Y	378	374	0			16
							14	4	416	9							
10	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44099	X	8983	-0-	-35116	-0-	468	1	8159	2	Y	308	306	0			13
							17	4	339	9							
06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	489	1	7863	2	Y	278	281	0			10
							13	4	306	9							
07	9331	X	8985	-0-	-346	-0-	562	1	8104	2	Y	274	274	0			10
							18	4	301	9							
08	9393	X	9024	-0-	-369	-0-	558	1	8153	2	Y	278	279	0			9
							7	4	306	9							
09	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	547	1	7844	2	Y	277	274	0			12
							12	4	305	9							
10	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42837	X	8743	-0-	-34094	-0-	461	1	8026	2	Y	218	216	0			9
							16	4	240	9							
06	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	476	1	7658	2	Y	208	210	0			7
							12	4	229	9							
07	8897	X	8591	-0-	-306	-0-	542	1	7801	2	Y	210	209	0			8
							17	4	231	9							
08	8866	X	8728	-0-	-138	-0-	544	1	7942	2	Y	214	215	0			7
							7	4	235	9							
09	8460	X	8263	-0-	-197	-0-	523	1	7498	2	Y	210	208	0			9
							11	4	231	9							
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6144	X	463	-0-	-5681	-0-	24	1	422	2	Y	11	11	0			-0-
							5	4	12	9							
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	40	1	647	2	Y	18	17	0			1
							1	4	20	9							
07	1829	X	776	-0-	-1053	-0-	49	1	703	2	Y	18	18	0			1
							4	4	20	9							
08	1860	X	894	-0-	-966	-0-	55	1	809	2	Y	21	22	0			-0-
							7	4	23	9							
09	1800	X	804	-0-	-996	-0-	51	1	737	2	Y	11	10	0			1
							4	4	12	9							
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63400	X	12077	-0-	-51323	-0-	652	1	11360	2	Y	38	50	0			2
							23	4	42	9							
06	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	708	1	11390	2	Y	27	28	0			1
							19	4	30	9							
07	13702	X	12634	-0-	-1068	-0-	817	1	11761	2	Y	27	27	0			1
							26	4	30	9							
08	13361	X	12731	-0-	-630	-0-	813	1	11877	2	Y	28	28	0			1
							10	4	31	9							
09	12150	X	11933	-0-	-217	-0-	775	1	11111	2	Y	27	27	0			1
							17	4	30	9							
10	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
05	21240	X	4271	-0-	-16969	-0-	224	1	3897	2	Y	129	128	0			5
							8	4	142	9							
06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	232	1	3738	2	Y	110	112	0			3
							6	4	121	9							
07	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	270	1	3902	2	Y	101	100	0			4
							8	4	111	9							
08	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	263	1	3839	2	Y	91	92	0			3
							3	4	100	9							
09	4140	X	4006	-0-	-134	-0-	255	1	3658	2	Y	80	80	0			3
							5	4	88	9							
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	21925	X	4313	-0-	-17612	-0-	226	1	3936	2	Y	130	130	0			5
							8	4	143	9							
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	218	1	3507	2	Y	120	121	0			4
							6	4	132	9							
07	4712	X	4104	-0-	-608	-0-	256	1	3711	2	Y	117	118	0			3
							8	4	129	9							
08	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	255	1	3718	2	Y	86	86	0			3
							3	4	95	9							
09	4170	X	3986	-0-	-184	-0-	253	1	3630	2	Y	89	88	0			4
							5	4	98	9							
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-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
05	17663	X	3548	-0-	-14115	-0-	184	1	3203	2	Y	140	136	0			7
							7	4	154	9							
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	188	1	3028	2	Y	127	131	0			3
							5	4	140	9							
07	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	235	1	3394	2	Y	97	97	0			3
							7	4	107	9							
08	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	220	1	3210	2	Y	113	112	0			4
							4	4	124	9							
09	3420	X	3391	-0-	-29	-0-	212	1	3041	2	Y	122	121	0			5
							4	4	134	9							
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27233	X	5435	-0-	-21798	-0-	281	1	4888	2	Y	233	231	0			10
							10	4	256	9							
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	289	1	4647	2	Y	189	192	0			7
							8	4	208	9							
07	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	348	1	5039	2	Y	220	218	0			9
							10	4	242	9							
08	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	329	1	4799	2	Y	215	218	0			6
							4	4	237	9							
09	5040	X	5006	-0-	-34	-0-	316	1	4537	2	Y	133	133	0			6
							7	4	146	9							
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	25234	X	4983	-0-	-20251	-0-	259	1	4514	2	Y	183	184	0			7
							9	4	201	9							
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	251	1	4036	2	Y	206	205	0			8
							7	4	227	9							
07	4929	X	4913	-0-	-16	-0-	302	1	4362	2	Y	218	219	0			7
							9	4	240	9							
08	4929	X	4895	-0-	-34	-0-	304	1	4444	2	Y	128	131	0			4
							6	4	141	9							
09	4770	X	4602	-0-	-168	-0-	293	1	4197	2	Y	96	95	0			4
							6	4	106	9							
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	17676	X	3516	-0-	-14160	-0-	178	1	3092	2	Y	212	210	0			9
							13	4	233	9							
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	185	1	2984	2	Y	204	206	0			7
							5	4	224	9							
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	214	1	3086	2	Y	188	188	0			7
							7	4	207	9							
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	211	1	3076	2	Y	186	187	0			6
							3	4	205	9							
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	206	1	2954	2	Y	186	184	0			8
							5	4	205	9							
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	18818	X	3881	-0-	-14937	-0-	188	1	3277	2	Y	350	349	0			14
							31	4	385	9							
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	189	1	3034	2	Y	318	321	0			11
							9	4	350	9							
07	4154	X	3555	-0-	-599	-0-	208	1	2998	2	Y	307	305	0			13
							11	4	338	9							
08	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	211	1	3077	2	Y	298	303	0			8
							7	4	328	9							
09	3750	X	2705	-0-	-1045	-0-	161	1	2301	2	Y	214	212	0			10
							8	4	235	9							
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1430	-0-	-1670	2452	73	1	1275	2	Y	72	73	0			3
							3	4	79	9							
06	3000	N	1369	-0-	-1631	821	76	1	1218	2	Y	66	67	0			2
							2	4	73	9							
07	2221	N	1400	-0-	-821	-0-	85	1	1228	2	Y	76	75	0			3
							3	4	84	9							
08	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	84	1	1228	2	Y	78	78	0			3
							1	4	86	9							
09	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	76	1	1076	2	Y	69	72	0			-0-
							2	4	76	9							
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	37468	X	7264	-0-	-30204	-0-	381	1	6637	2	Y	211	211	0			8
							14	4	232	9							
06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	399	1	6418	2	Y	205	205	0			8
							11	4	226	9							
07	8153	X	7660	-0-	-493	-0-	494	1	7114	2	Y	33	33	0			8
							16	4	36	9							
08	7967	X	7640	-0-	-327	-0-	487	1	7110	2	Y	34	34	0			8
							6	4	37	9							
09	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	468	1	6710	2	Y	32	32	0			1
							10	4	35	9							
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3100	N	2467	-0-	-633	9533	123	1	2138	2	Y	184	182	0			7
							4	4	202	9							
06	3000	N	2297	-0-	-703	8830	125	1	2017	2	Y	138	136	0			9
							3	4	152	9							
07	3100	N	2470	-0-	-630	8200	148	1	2137	2	Y	164	165	0			8
							5	4	180	9							
08	3100	N	2455	-0-	-645	7555	146	1	2133	2	Y	158	159	0			7
							2	4	174	9							
09	3000	N	2201	-0-	-799	6756	131	1	1877	2	Y	173	170	0			8
							3	4	190	9							
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	4338					Y	NO RPT					8

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
05	25441	X	-0-	-0-	-25441	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6417	X	5965	-0-	-452	-0-	386	1	5567	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	6417	X	5957	-0-	-460	-0-	381	1	5571	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	5880	X	5781	-0-	-99	-0-	376	1	5397	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	30160	X	6047	-0-	-24113	-0-	321	1	5584	2	Y	119	118	0			5
							11	4	131	9							
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	333	1	5364	2	Y	99	101	0			3
							9	4	109	9							
07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	390	1	5615	2	Y	98	98	0			3
							13	4	108	9							
08	6107	X	6069	-0-	-38	-0-	382	1	5573	2	Y	99	99	0			3
							5	4	109	9							
09	5850	X	5813	-0-	-37	-0-	371	1	5326	2	Y	98	97	0			4
							8	4	108	9							
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	5487	X	5092	-0-	-395	-0-	267	1	4652	2	Y	148	147	0			6
							10	4	163	9							
06	5310	X	4911	-0-	-399	-0-	273	1	4399	2	Y	211	208	0			9
							7	4	232	9							
07	5487	X	5268	-0-	-219	-0-	323	1	4651	2	Y	254	254	0			9
							15	4	279	9							
08	5208	X	5192	-0-	-16	-0-	314	1	4593	2	Y	254	256	0			7
							6	4	279	9							
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	311	1	4466	2	Y	256	252	0			11
							8	4	282	9							
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	23495	X	4965	-0-	-18530	-0-	266	1	4636	2	Y	49	49	0			2
							9	4	54	9							
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	261	1	4199	2	Y	96	94	0			4
							7	4	106	9							
07	5084	X	4659	-0-	-425	-0-	293	1	4223	2	Y	118	118	0			4
							13	4	130	9							
08	4960	X	4627	-0-	-333	-0-	288	1	4204	2	Y	119	119	0			4
							4	4	131	9							
09	4800	X	4324	-0-	-476	-0-	273	1	3918	2	Y	115	114	0			5
							6	4	127	9							
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	23772	X	4770	-0-	-19002	-0-	252	1	4384	2	Y	114	113	0			5
							9	4	125	9							
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	262	1	4223	2	Y	220	224	0			1
							7	4	242	9							
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	309	1	4450	2	Y	197	197	0			1
							10	4	217	9							
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	305	1	4452	2	Y	199	200	0			-0-
							7	4	219	9							
09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	295	1	4232	2	Y	196	194	0			8
							6	4	216	9							
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	18889	X	5008	-0-	-13881	-0-	262	1	4571	2	Y	151	150	0			6
							9	4	166	9							
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	246	1	3965	2	Y	145	147	0			4
							6	4	160	9							
07	4867	X	4399	-0-	-468	-0-	275	1	3958	2	Y	143	143	0			4
							9	4	157	9							
08	6665	X	4419	-0-	-2246	-0-	273	1	3983	2	Y	145	146	0			3
							3	4	160	9							
09	6450	X	4153	-0-	-2297	-0-	260	1	3728	2	Y	141	139	0			6
							10	4	155	9							
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	24267	X	4440	-0-	-19827	-0-	231	1	4017	2	Y	167	164	0			7
							8	4	184	9							
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	238	1	3827	2	Y	180	182	0			5
							6	4	198	9							
07	5115	X	4263	-0-	-852	-0-	263	1	3790	2	Y	178	178	0			5
							14	4	196	9							
08	6107	X	3796	-0-	-2311	-0-	231	1	3381	2	Y	158	160	0			3
							10	4	174	9							
09	4830	X	3808	-0-	-1022	-0-	236	1	3379	2	Y	165	163	0			6
							11	4	182	9							
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	20651	X	4148	-0-	-16503	-0-	212	1	3697	2	Y	210	208	0			9
							8	4	231	9							
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	219	1	3516	2	Y	156	157	0			8
							6	4	172	9							
07	4154	X	4020	-0-	-134	-0-	247	1	3553	2	Y	193	192	0			9
							8	4	212	9							
08	4557	X	4039	-0-	-518	-0-	247	1	3602	2	Y	170	173	0			6
							3	4	187	9							
09	4020	X	3882	-0-	-138	-0-	242	1	3478	2	Y	143	140	0			7
							5	4	157	9							
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	24069	X	4907	-0-	-19162	-0-	253	1	4401	2	Y	222	220	0			9
							9	4	244	9							
06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	272	1	4382	2	Y	222	223	0			8
							7	4	244	9							
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	310	1	4460	2	Y	221	221	0			8
							10	4	243	9							
08	4898	X	4483	-0-	-415	-0-	275	1	4021	2	Y	167	170	0			5
							3	4	184	9							
09	4740	X	4297	-0-	-443	-0-	267	1	3826	2	Y	180	176	0			9
							6	4	198	9							
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	3100	N	2282	-0-	-818	8450	116	1	2017	2	Y	132	133	0			5
							4	4	145	9							
06	3000	N	2189	-0-	-811	7639	119	1	1907	2	Y	145	144	0			6
							3	4	160	9							
07	3100	N	2307	-0-	-793	6846	137	1	1979	2	Y	170	170	0			6
							4	4	187	9							
08	3100	N	2122	-0-	-978	5868	124	1	1810	2	Y	169	170	0			5
							2	4	186	9							
09	3000	N	2166	-0-	-834	5034	128	1	1835	2	Y	182	179	0			8
							3	4	200	9							
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	2740					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2523	-0-	-422	-0-	122	1	2123	2	Y	249	247	0			10
							4	4	274	9							
06	2730	X	2317	-0-	-413	-0-	122	1	1961	2	Y	210	213	0			7
							3	4	231	9							
07	2821	X	2530	-0-	-291	-0-	146	1	2106	2	Y	248	247	0			8
							5	4	273	9							
08	2511	N	2399	-0-	-112	-0-	137	1	1998	2	Y	238	238	0			8
							2	4	262	9							
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	135	1	1930	2	Y	237	235	0			10
							3	4	261	9							
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9150	X	2647	-0-	-6503	-0-	129	1	2250	2	Y	239	241	0			11
							5	4	263	9							
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	92	1	1490	2	Y	150	154	0			4
							2	4	165	9							
07	2325	X	1323	-0-	-1002	-0-	78	1	1123	2	Y	109	109	0			4
							2	4	120	9							
08	3038	X	1272	-0-	-1766	-0-	74	1	1081	2	Y	105	106	0			3
							1	4	116	9							
09	2940	X	1098	-0-	-1842	-0-	64	1	924	2	Y	94	93	0			4
							7	4	103	9							
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1373	-0-	-1727	3087	68	1	1181	2	Y	111	113	0			4
							2	4	122	9							
06	3000	N	1267	-0-	-1733	1354	67	1	1079	2	Y	103	103	0			4
							8	4	113	9							
07	2624	N	1270	-0-	-1354	-0-	75	1	1080	2	Y	99	99	0			4
							6	4	109	9							
08	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	74	1	1076	2	Y	102	105	0			1
							5	4	112	9							
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	77	1	1104	2	Y	107	104	0			4
							7	4	118	9							
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18724	X	4418	-0-	-14306	-0-	211	1	3673	2	Y	479	474	0			19
							7	4	527	9							
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	218	1	3513	2	Y	441	444	0			16
							6	4	485	9							
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	255	1	3674	2	Y	454	454	0			16
							8	4	499	9							
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	252	1	3673	2	Y	511	511	0			16
							3	4	562	9							
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	239	1	3434	2	Y	498	492	0			22
							5	4	548	9							
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1788	-0-		-1312	5800	89	1	1556	2	Y	127	126	0			5
								3	4	140	9							
06	3000	N	1376	-0-		-1624	4176	74	1	1187	2	Y	103	104	0			4
								2	4	113	9							
07	3100	N	1202	-0-		-1898	2278	71	1	1028	2	Y	87	88	0			3
								7	4	96	9							
08	3100	N	1771	-0-		-1329	949	101	1	1475	2	Y	176	173	0			6
								1	4	194	9							
09	2690	N	1741	-0-		-949	-0-	101	1	1447	2	Y	174	176	0			4
								2	4	191	9							
10	1209	N	NO RPT	-0-		-1209	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17120	X	3539	-0-		-13581	-0-	176	1	3065	2	Y	265	263	0			11
								6	4	292	9							
06	3404	X	3404	-0-		-0-	-0-	183	1	2937	2	Y	254	256	0			9
								5	4	279	9							
07	3565	X	3440	-0-		-125	-0-	205	1	2953	2	Y	251	251	0			9
								6	4	276	9							
08	3565	X	3449	-0-		-116	-0-	203	1	2965	2	Y	254	255	0			8
								2	4	279	9							
09	3420	X	3398	-0-		-22	-0-	203	1	2906	2	Y	259	256	0			11
								4	4	285	9							
10	3534	X	NO RPT	-0-		-3534	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22251	X	4770	-0-		-17481	-0-	227	1	3954	2	Y	528	525	0			20
								8	4	581	9							
06	4532	X	4532	-0-		-0-	-0-	233	1	3743	2	Y	500	504	0			16
								6	4	550	9							
07	5190	X	5190	-0-		-0-	-0-	295	1	4253	2	Y	575	576	0			15
								9	4	633	9							
08	4890	X	4890	-0-		-0-	-0-	274	1	3998	2	Y	559	562	0			12
								3	4	615	9							
09	4648	X	4648	-0-		-0-	-0-	264	1	3792	2	Y	533	528	0			22
								6	4	586	9							
10	4867	X	NO RPT	-0-		-4867	-0-					Y	NO RPT					22

PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42242	X	8234	-0-		-34008	-0-	406	1	7077	2	Y	670	666	0			27
								14	4	737	9							
06	7891	X	7891	-0-		-0-	-0-	422	1	6780	2	Y	616	622	0			21
								11	4	678	9							
07	8265	X	8265	-0-		-0-	-0-	491	1	7074	2	Y	622	622	0			21
								16	4	684	9							
08	8407	X	8407	-0-		-0-	-0-	494	1	7217	2	Y	627	630	0			18
								6	4	690	9							
09	7942	X	7942	-0-		-0-	-0-	473	1	6788	2	Y	610	603	0			26
								10	4	671	9							
10	7843	X	NO RPT	-0-		-7843	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18968	X	3699	-0-	-15269	-0-	179	1	3110	2	Y	367	368	0			14
							6	4	404	9							
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	179	1	2879	2	Y	333	334	0			13
							5	4	366	9							
07	4247	X	4197	-0-	-50	-0-	243	1	3506	2	Y	400	399	0			14
							8	4	440	9							
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	257	1	3757	2	Y	416	417	0			13
							3	4	458	9							
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	242	1	3466	2	Y	420	413	0			20
							5	4	462	9							
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5570	X	1407	-0-	-4163	-0-	58	1	1007	2	Y	309	305	0			14
							2	4	340	9							
06	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	73	1	1172	2	Y	340	341	0			13
							2	4	374	9							
07	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	76	1	1103	2	Y	311	311	0			13
							2	4	342	9							
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	92	1	1341	2	Y	383	383	0			13
							1	4	421	9							
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	85	1	1225	2	Y	363	357	0			18
							2	4	399	9							
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34768	X	7012	-0-	-27756	-0-	372	1	6475	2	Y	138	137	0			6
							13	4	152	9							
06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	377	1	6051	2	Y	129	130	0			5
							10	4	142	9							
07	7316	X	7011	-0-	-305	-0-	444	1	6399	2	Y	134	134	0			5
							21	4	147	9							
08	7161	X	7108	-0-	-53	-0-	445	1	6503	2	Y	141	141	0			5
							5	4	155	9							
09	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	443	1	6345	2	Y	106	107	0			4
							10	4	117	9							
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21269	X	4101	-0-	-17168	-0-	212	1	3691	2	Y	132	127	0			6
							53	4	145	9							
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	238	1	3830	2	Y	135	136	0			5
							6	4	149	9							
07	4681	X	4633	-0-	-48	-0-	290	1	4173	2	Y	146	145	0			6
							9	4	161	9							
08	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	256	1	3735	2	Y	133	139	0			-0-
							14	4	146	9							
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	268	1	3854	2	Y	126	120	0			6
							9	4	139	9							
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
PILONCILLO						WELL #: D 13HD		RRCID -> 280289			COMPL. DATE 09/08/2015			TOTAL DEPTH 8842			PERF. 9289 - 15806		
05	50392	X	10303	-0-		-40089		-0-	553	1	9630	2	Y	91	90	0			4
									20	4	100	9							
06	9734	X	9734	-0-		-0-		-0-	563	1	9061	2	Y	86	87	0			3
									15	4	95	9							
07	10602	X	9866	-0-		-736		-0-	622	1	8971	2	Y	230	221	0			12
									20	4	253	9							
08	10509	X	9908	-0-		-601		-0-	611	1	8926	2	Y	331	333	0			10
									7	4	364	9							
09	9960	X	9564	-0-		-396		-0-	599	1	8594	2	Y	325	321	0			14
									13	4	358	9							
10	10292	X	NO RPT	-0-		-10292		-0-					Y	NO RPT					14
PILONCILLO						WELL #: D 13HE		RRCID -> 280291			COMPL. DATE 09/08/2015			TOTAL DEPTH 8840			PERF. 9165 - 15258		
05	53660	X	10514	-0-		-43146		-0-	558	1	9720	2	Y	196	195	0			8
									20	4	216	9							
06	10053	X	10053	-0-		-0-		-0-	575	1	9257	2	Y	187	188	0			7
									15	4	206	9							
07	11439	X	10273	-0-		-1166		-0-	652	1	9395	2	Y	186	186	0			7
									21	4	205	9							
08	11532	X	10285	-0-		-1247		-0-	645	1	9425	2	Y	188	190	0			5
									8	4	207	9							
09	10170	X	10004	-0-		-166		-0-	637	1	9144	2	Y	190	187	0			8
									14	4	209	9							
10	10509	X	NO RPT	-0-		-10509		-0-					Y	NO RPT					8
PILONCILLO						WELL #: D 16HC		RRCID -> 280311			COMPL. DATE 09/16/2015			TOTAL DEPTH 8934			PERF. 9290 - 16475		
05	45091	X	9238	-0-		-35853		-0-	485	1	8451	2	Y	259	258	0			11
									17	4	285	9							
06	8685	X	8685	-0-		-0-		-0-	492	1	7912	2	Y	244	246	0			9
									13	4	268	9							
07	9922	X	9922	-0-		-0-		-0-	623	1	8980	2	Y	272	270	0			11
									20	4	299	9							
08	10705	X	10705	-0-		-0-		-0-	667	1	9736	2	Y	267	272	0			6
									8	4	294	9							
09	10235	X	10235	-0-		-0-		-0-	651	1	9357	2	Y	194	191	0			9
									14	4	213	9							
10	9920	X	NO RPT	-0-		-9920		-0-					Y	NO RPT					9
PILONCILLO						WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314			COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 9037			PERF. 9206 - 14276		
05	42789	X	8582	-0-		-34207		-0-	456	1	7945	2	Y	150	149	0			6
									16	4	165	9							
06	8174	X	8174	-0-		-0-		-0-	469	1	7536	2	Y	143	144	0			5
									12	4	157	9							
07	8990	X	8549	-0-		-441		-0-	543	1	7828	2	Y	146	146	0			5
									17	4	161	9							
08	8959	X	8907	-0-		-52		-0-	559	1	8172	2	Y	154	154	0			5
									7	4	169	9							
09	8755	X	8755	-0-		-0-		-0-	559	1	8011	2	Y	157	155	0			7
									12	4	173	9							
10	8587	X	NO RPT	-0-		-8587		-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7587	X	1370	-0-	-6217	-0-	66	1	1151	2	Y	137	137	0			6
							2	4	151	9							
06	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	59	1	949	2	Y	138	139	0			5
							2	4	152	9							
07	1612	X	1156	-0-	-456	-0-	65	1	936	2	Y	139	140	0			4
							2	4	153	9							
08	1612	X	1240	-0-	-372	-0-	69	1	1005	2	Y	150	149	0			5
							1	4	165	9							
09	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	88	1	1260	2	Y	193	191	0			7
							2	4	212	9							
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16288	X	2981	-0-	-13307	-0-	136	1	2368	2	Y	429	426	0			18
							5	4	472	9							
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	144	1	2319	2	Y	570	569	0			19
							4	4	627	9							
07	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	172	1	2487	2	Y	616	614	0			21
							5	4	678	9							
08	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	163	1	2375	2	Y	598	601	0			18
							2	4	658	9							
09	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	153	1	2201	2	Y	614	606	0			26
							3	4	675	9							
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					26

PILONCILLO WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24043	X	5059	-0-	-18984	-0-	244	1	4257	2	Y	499	505	0			20
							9	4	549	9							
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	240	1	3865	2	Y	523	524	0			19
							6	4	575	9							
07	4743	X	4350	-0-	-393	-0-	249	1	3584	2	Y	463	465	0			17
							8	4	509	9							
08	5270	X	4454	-0-	-816	-0-	248	1	3627	2	Y	524	524	0			17
							3	4	576	9							
09	4890	X	4363	-0-	-527	-0-	244	1	3509	2	Y	550	539	0			27
							5	4	605	9							
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10697	X	2626	-0-	-8071	-0-	113	1	1975	2	Y	479	471	0			23
							11	4	527	9							
06	3000	N	3044	-0-	44	44	145	1	2336	2	Y	508	513	0			18
							4	4	559	9							
07	3023	N	2979	-0-	-44	-0-	162	1	2330	2	Y	438	441	0			15
							5	4	482	9							
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	160	1	2339	2	Y	339	344	0			10
							2	4	373	9							
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	149	1	2142	2	Y	314	311	0			13
							3	4	345	9							
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	2458	N	857	-0-	-1601	-0-	37	1	648	2	Y	155	152	0			6
							1	4	171	9							
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	224	222	0			8
							1	4	246	9							
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	51	1	730	2	Y	264	263	0			9
							2	4	290	9							
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	44	1	647	2	Y	232	234	0			7
							1	4	255	9							
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	51	1	732	2	Y	243	239	0			11
							1	4	267	9							
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	11582	X	2601	-0-	-8981	-0-	125	1	2175	2	Y	270	264	0			12
							4	4	297	9							
06	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	123	1	1986	2	Y	211	216	0			7
							3	4	232	9							
07	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	140	1	2017	2	Y	270	266	0			11
							5	4	297	9							
08	2604	X	2552	-0-	-52	-0-	143	1	2086	2	Y	292	293	0			10
							2	4	321	9							
09	2520	X	1960	-0-	-560	-0-	112	1	1601	2	Y	223	220	0			12
							2	4	245	9							
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	22041	X	5182	-0-	-16859	-0-	268	1	4647	2	Y	233	241	0			7
							11	4	256	9							
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	231	1	3710	2	Y	157	158	0			6
							6	4	173	9							
07	4867	X	4267	-0-	-600	-0-	265	1	3811	2	Y	165	166	0			5
							9	4	182	9							
08	5177	X	3801	-0-	-1376	-0-	234	1	3419	2	Y	132	133	0			4
							3	4	145	9							
09	5010	X	3846	-0-	-1164	-0-	241	1	3457	2	Y	130	129	0			5
							5	4	143	9							
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23870	X	4821	-0-	-19049	-0-	241	1	4209	2	Y	316	310	0			15
							23	4	348	9							
06	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	244	1	3928	2	Y	317	320	0			12
							6	4	349	9							
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	286	1	4121	2	Y	285	287	0			10
							9	4	314	9							
08	6169	X	4670	-0-	-1499	-0-	279	1	4077	2	Y	283	284	0			9
							3	4	311	9							
09	4680	X	4457	-0-	-223	-0-	274	1	3924	2	Y	230	231	0			8
							6	4	253	9							
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	64223	X	13036	-0-	-51187	-0-	680	1	11849	2	Y	420	417	0			17
							45	4	462	9							
06	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	647	1	10411	2	Y	323	328	0			12
							17	4	355	9							
07	13144	X	11532	-0-	-1612	-0-	724	1	10436	2	Y	317	316	0			13
							23	4	349	9							
08	13082	X	11677	-0-	-1405	-0-	725	1	10587	2	Y	324	325	0			12
							9	4	356	9							
09	12630	X	10977	-0-	-1653	-0-	692	1	9923	2	Y	315	312	0			13
							15	4	347	9							
10	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-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
05	2192	X	20	-0-	-2172	-0-	20	4			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		697	-0-	697	697	45	1	628	2	Y	19	17	0			2
							3	4	21	9							
08	T. A.		270	-0-	270	967	18	1	246	2	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
09	T. A.		33	-0-	33	1000	2	1	30	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1000					Y	NO RPT					-0-

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
05	34040	X	6635	-0-	-27405	-0-	345	1	6011	2	Y	243	246	0			9
							12	4	267	9							
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	354	1	5696	2	Y	209	211	0			7
							9	4	230	9							
07	7378	X	6511	-0-	-867	-0-	407	1	5858	2	Y	212	211	0			8
							13	4	233	9							
08	7192	X	6517	-0-	-675	-0-	402	1	5875	2	Y	214	215	0			7
							5	4	235	9							
09	6420	X	6233	-0-	-187	-0-	390	1	5601	2	Y	212	210	0			9
							9	4	233	9							
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35054	X	6914	-0-	-28140	-0-	355	1	6185	2	Y	328	326	0			14
							13	4	361	9							
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	366	1	5880	2	Y	312	315	0			11
							10	4	343	9							
07	7006	X	6749	-0-	-257	-0-	414	1	5977	2	Y	314	314	0			11
							13	4	345	9							
08	7006	X	6862	-0-	-144	-0-	417	1	6086	2	Y	322	323	0			10
							5	4	354	9							
09	6690	X	6564	-0-	-126	-0-	404	1	5800	2	Y	319	315	0			14
							9	4	351	9							
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	38599	X	7980	-0-	-30619	-0-	411	1	7156	2	Y	362	360	0			15
							15	4	398	9							
06	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	409	1	6579	2	Y	389	396	0			8
							11	4	428	9							
07	7781	X	7412	-0-	-369	-0-	456	1	6578	2	Y	330	329	0			9
							15	4	363	9							
08	7781	X	7477	-0-	-304	-0-	455	1	6646	2	Y	336	338	0			7
							6	4	370	9							
09	7530	X	6741	-0-	-789	-0-	428	1	6143	2	Y	146	152	0			4
							9	4	161	9							
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	23760	X	4897	-0-	-18863	-0-	253	1	4398	2	Y	215	215	0			8
							9	4	237	9							
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	248	1	3996	2	Y	178	180	0			6
							6	4	196	9							
07	4712	X	4369	-0-	-343	-0-	271	1	3899	2	Y	173	173	0			6
							9	4	190	9							
08	4712	X	4573	-0-	-139	-0-	281	1	4099	2	Y	173	174	0			5
							3	4	190	9							
09	4560	X	4092	-0-	-468	-0-	254	1	3646	2	Y	169	167	0			7
							6	4	186	9							
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	42464	X	7384	-0-	-35080	-0-	384	1	6682	2	Y	276	274	0			11
							14	4	304	9							
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	377	1	6074	2	Y	259	261	0			9
							10	4	285	9							
07	7936	X	6905	-0-	-1031	-0-	429	1	6176	2	Y	260	259	0			10
							14	4	286	9							
08	11408	X	6838	-0-	-4570	-0-	420	1	6127	2	Y	260	261	0			9
							5	4	286	9							
09	7710	X	6262	-0-	-1448	-0-	390	1	5589	2	Y	249	247	0			10
							9	4	274	9							
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	39821	X	10116	-0-	-29705	-0-	528	1	9196	2	Y	339	333	0			16
							19	4	373	9							
06	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	497	1	7994	2	Y	390	390	0			16
							13	4	429	9							
07	9424	X	8663	-0-	-761	-0-	526	1	7584	2	Y	457	459	0			14
							50	4	503	9							
08	12958	X	9245	-0-	-3713	-0-	555	1	8134	2	Y	499	497	0			16
							7	4	549	9							
09	12540	X	8226	-0-	-4314	-0-	512	1	7351	2	Y	320	324	0			12
							11	4	352	9							
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	19919	X	3762	-0-	-16157	-0-	191	1	3324	2	Y	218	217	0			9
							7	4	240	9							
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	195	1	3143	2	Y	262	261	0			10
							5	4	288	9							
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	236	1	3396	2	Y	293	292	0			11
							7	4	322	9							
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	249	1	3639	2	Y	317	318	0			10
							3	4	349	9							
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	226	1	3247	2	Y	293	290	0			13
							5	4	322	9							
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	27956	X	7706	-0-	-20250	-0-	395	1	6877	2	Y	368	365	0			15
							29	4	405	9							
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	383	1	6143	2	Y	326	329	0			12
							46	4	359	9							
07	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	470	1	6779	2	Y	356	356	0			12
							21	4	392	9							
08	9114	X	7388	-0-	-1726	-0-	449	1	6554	2	Y	345	348	0			9
							5	4	380	9							
09	7470	X	6501	-0-	-969	-0-	402	1	5764	2	Y	296	292	0			13
							9	4	326	9							
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	18595	X	3124	-0-	-15471	-0-	161	1	2811	2	Y	133	132	0			6
							6	4	146	9							
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	163	1	2631	2	Y	123	125	0			4
							4	4	135	9							
07	4464	X	2635	-0-	-1829	-0-	162	1	2347	2	Y	110	112	0			2
							5	4	121	9							
08	3348	X	1851	-0-	-1497	-0-	111	1	1630	2	Y	76	73	0			5
							26	4	84	9							
09	3030	X	2655	-0-	-375	-0-	166	1	2369	2	Y	105	105	0			5
							4	4	116	9							
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	3100	N	1763	-0-	-1337	5464	91	1	1588	2	Y	74	73	0			3
							3	4	81	9							
06	3000	N	1507	-0-	-1493	3971	83	1	1338	2	Y	70	71	0			2
							9	4	77	9							
07	3100	N	1551	-0-	-1549	2422	94	1	1360	2	Y	70	69	0			3
							20	4	77	9							
08	3100	N	1603	-0-	-1497	925	98	1	1424	2	Y	73	74	0			2
							1	4	80	9							
09	2423	N	1498	-0-	-925	-0-	92	1	1323	2	Y	74	72	0			4
							2	4	81	9							
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	56232	X	10920	-0-	-45312	-0-	570	1	9930	2	Y	364	361	0			15
							20	4	400	9							
06	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	590	1	9499	2	Y	349	351	0			13
							15	4	384	9							
07	11811	X	10799	-0-	-1012	-0-	674	1	9716	2	Y	352	351	0			14
							22	4	387	9							
08	11811	X	10352	-0-	-1459	-0-	639	1	9323	2	Y	340	338	0			16
							16	4	374	9							
09	10560	X	10250	-0-	-310	-0-	642	1	9210	2	Y	349	349	0			15
							14	4	384	9							
10	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	25846	X	5210	-0-	-20636	-0-	266	1	4628	2	Y	274	273	0			11
							15	4	301	9							
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	279	1	4491	2	Y	205	209	0			7
							7	4	226	9							
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	328	1	4732	2	Y	202	202	0			7
							15	4	222	9							
08	5332	X	5182	-0-	-150	-0-	317	1	4629	2	Y	207	208	0			6
							8	4	228	9							
09	5040	X	4825	-0-	-215	-0-	300	1	4299	2	Y	199	197	0			8
							7	4	219	9							
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	34330	X	6869	-0-	-27461	-0-	356	1	6196	2	Y	276	276	0			10
							13	4	304	9							
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	376	1	6053	2	Y	233	235	0			8
							10	4	256	9							
07	6355	X	6020	-0-	-335	-0-	373	1	5379	2	Y	233	232	0			9
							12	4	256	9							
08	6882	X	6576	-0-	-306	-0-	405	1	5921	2	Y	223	225	0			7
							5	4	245	9							
09	6660	X	6646	-0-	-14	-0-	417	1	5975	2	Y	223	220	0			10
							9	4	245	9							
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	42288	X	8433	-0-	-33855	-0-	434	1	7552	2	Y	393	391	0			16
							15	4	432	9							
06	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	447	1	7198	2	Y	360	363	0			13
							12	4	396	9							
07	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	515	1	7417	2	Y	363	363	0			13
							17	4	399	9							
08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	508	1	7411	2	Y	358	360	0			11
							6	4	394	9							
09	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	490	1	7030	2	Y	352	348	0			15
							11	4	387	9							
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	27788	X	5951	-0-	-21837	-0-	307	1	5341	2	Y	265	263	0			11
							11	4	292	9							
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	308	1	4948	2	Y	257	259	0			9
							8	4	283	9							
07	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	372	1	5353	2	Y	218	218	0			9
							12	4	240	9							
08	5952	X	5723	-0-	-229	-0-	349	1	5104	2	Y	238	242	0			5
							8	4	262	9							
09	5760	X	5752	-0-	-8	-0-	355	1	5103	2	Y	258	251	0			11
							10	4	284	9							
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	36328	X	7183	-0-	-29145	-0-	371	1	6471	2	Y	298	296	0			12
							13	4	328	9							
06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	416	1	6689	2	Y	261	263	0			10
							11	4	287	9							
07	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	486	1	7004	2	Y	270	269	0			11
							16	4	297	9							
08	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	479	1	6992	2	Y	249	252	0			8
							6	4	274	9							
09	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	468	1	6711	2	Y	238	235	0			10
							10	4	262	9							
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	31864	X	6226	-0-	-25638	-0-	324	1	5645	2	Y	223	222	0			9
							12	4	245	9							
06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	336	1	5411	2	Y	214	215	0			8
							9	4	235	9							
07	6355	X	6105	-0-	-250	-0-	380	1	5475	2	Y	216	216	0			8
							12	4	238	9							
08	6355	X	5410	-0-	-945	-0-	332	1	4846	2	Y	194	195	0			7
							19	4	213	9							
09	6030	X	5357	-0-	-673	-0-	334	1	4797	2	Y	199	197	0			9
							7	4	219	9							
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36655	X	9781	-0-	-26874	-0-	515	1	8938	2	Y	263	261	0			11
							39	4	289	9							
06	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	493	1	7933	2	Y	244	246	0			9
							13	4	268	9							
07	9362	X	8740	-0-	-622	-0-	549	1	7910	2	Y	239	239	0			9
							18	4	263	9							
08	10974	X	9116	-0-	-1858	-0-	566	1	8265	2	Y	253	254	0			8
							7	4	278	9							
09	10620	X	8705	-0-	-1915	-0-	548	1	7872	2	Y	248	245	0			11
							12	4	273	9							
10	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	38700	X	8056	-0-	-30644	-0-	409	1	7122	2	Y	464	459	0			20
							15	4	510	9							
06	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	446	1	7183	2	Y	434	438	0			16
							12	4	477	9							
07	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	505	1	7276	2	Y	433	432	0			17
							16	4	476	9							
08	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	507	1	7412	2	Y	403	407	0			13
							6	4	443	9							
09	8130	X	7993	-0-	-137	-0-	492	1	7053	2	Y	397	392	0			17
							11	4	437	9							
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	30453	X	5894	-0-	-24559	-0-	302	1	5254	2	Y	297	295	0			12
							11	4	327	9							
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	330	1	5311	2	Y	265	268	0			9
							9	4	292	9							
07	6634	X	6183	-0-	-451	-0-	383	1	5509	2	Y	254	254	0			9
							12	4	279	9							
08	6324	X	6249	-0-	-75	-0-	379	1	5532	2	Y	303	302	0			10
							5	4	333	9							
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	374	1	5361	2	Y	313	310	0			13
							8	4	344	9							
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	17532	X	3498	-0-	-14034	-0-	179	1	3120	2	Y	175	174	0			7
							6	4	193	9							
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	189	1	3044	2	Y	169	170	0			6
							5	4	186	9							
07	3410	X	3399	-0-	-11	-0-	207	1	2987	2	Y	180	179	0			7
							7	4	198	9							
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	208	1	3034	2	Y	169	171	0			5
							3	4	186	9							
09	3300	X	3253	-0-	-47	-0-	201	1	2890	2	Y	144	143	0			6
							4	4	158	9							
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	15409	X	1777	-0-	-13632	-0-	93	1	1615	2	Y	60	60	0			2
							3	4	66	9							
06	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	93	1	1496	2	Y	50	50	0			2
							2	4	55	9							
07	2511	X	1807	-0-	-704	-0-	110	1	1582	2	Y	101	99	0			4
							4	4	111	9							
08	2232	X	1855	-0-	-377	-0-	111	1	1620	2	Y	112	113	0			3
							1	4	123	9							
09	1740	X	1684	-0-	-56	-0-	101	1	1452	2	Y	105	103	0			5
							15	4	116	9							
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	30829	X	5871	-0-	-24958	-0-	307	1	5338	2	Y	195	194	0			8
							11	4	215	9							
06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	321	1	5166	2	Y	190	191	0			7
							8	4	209	9							
07	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	366	1	5277	2	Y	191	191	0			7
							11	4	210	9							
08	6045	X	5899	-0-	-146	-0-	364	1	5318	2	Y	194	195	0			6
							4	4	213	9							
09	5760	X	5608	-0-	-152	-0-	351	1	5040	2	Y	190	188	0			8
							8	4	209	9							
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	34313	X	6712	-0-	-27601	-0-	355	1	6183	2	Y	146	145	0			12
							13	4	161	9							
06	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	360	1	5794	2	Y	268	262	0			12
							9	4	295	9							
07	6913	X	6727	-0-	-186	-0-	412	1	5943	2	Y	326	326	0			12
							13	4	359	9							
08	6975	X	6745	-0-	-230	-0-	409	1	5969	2	Y	329	331	0			10
							5	4	362	9							
09	6510	X	6401	-0-	-109	-0-	393	1	5643	2	Y	324	320	0			14
							9	4	356	9							
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	15605	X	3639	-0-	-11966	-0-	186	1	3244	2	Y	184	186	0			5
							7	4	202	9							
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	147	1	2372	2	Y	104	105	0			4
							12	4	114	9							
07	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	162	1	2334	2	Y	104	103	0			5
							11	4	114	9							
08	3627	X	2754	-0-	-873	-0-	167	1	2443	2	Y	129	130	0			4
							2	4	142	9							
09	3510	X	2669	-0-	-841	-0-	165	1	2358	2	Y	129	128	0			5
							4	4	142	9							
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23927	X	4070	-0-	-19857	-0-	208	1	3624	2	Y	210	209	0			8
							7	4	231	9							
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	261	1	4201	2	Y	239	240	0			7
							7	4	263	9							
07	5301	X	4801	-0-	-500	-0-	294	1	4237	2	Y	237	237	0			7
							9	4	261	9							
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	300	1	4381	2	Y	227	230	0			4
							4	4	250	9							
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	293	1	4214	2	Y	229	226	0			9
							7	4	252	9							
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	24423	X	4901	-0-	-19522	-0-	251	1	4374	2	Y	243	242	0			10
							9	4	267	9							
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	251	1	4033	2	Y	221	223	0			8
							7	4	243	9							
07	5177	X	4755	-0-	-422	-0-	298	1	4289	2	Y	144	148	0			4
							10	4	158	9							
08	5177	X	4580	-0-	-597	-0-	286	1	4173	2	Y	107	108	0			3
							3	4	118	9							
09	5010	X	4639	-0-	-371	-0-	294	1	4204	2	Y	123	121	0			5
							6	4	135	9							
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	17881	X	3629	-0-	-14252	-0-	173	1	3013	2	Y	397	396	0			16
							6	4	437	9							
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	180	1	2890	2	Y	445	445	0			16
							5	4	490	9							
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	208	1	2991	2	Y	456	456	0			16
							7	4	502	9							
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	205	1	2999	2	Y	470	472	0			14
							2	4	517	9							
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	192	1	2752	2	Y	451	446	0			19
							7	4	496	9							
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	13831	X	3683	-0-	-10148	-0-	189	1	3287	2	Y	182	183	0			7
							7	4	200	9							
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	227	1	3650	2	Y	207	209	0			5
							6	4	228	9							
07	4433	X	4409	-0-	-24	-0-	270	1	3899	2	Y	210	207	0			8
							9	4	231	9							
08	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	243	1	3542	2	Y	217	219	0			6
							3	4	239	9							
09	4290	X	637	-0-	-3653	-0-	34	1	493	2	Y	99	96	0			9
							1	4	109	9							
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 12/12/2022 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
05	14754	X	3027	-0-	-11727	-0-	152	1	2640	2	Y	200	199	0			8
							15	4	220	9							
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	149	1	2404	2	Y	177	178	0			7
							4	4	195	9							
07	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	174	1	2503	2	Y	171	172	0			6
							6	4	188	9							
08	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	168	1	2450	2	Y	178	179	0			5
							2	4	196	9							
09	2940	X	2688	-0-	-252	-0-	162	1	2329	2	Y	175	173	0			7
							4	4	193	9							
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	15507	X	4003	-0-	-11504	-0-	201	1	3495	2	Y	273	261	0			18
							7	4	300	9							
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	216	1	3484	2	Y	262	270	0			10
							6	4	288	9							
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	318	1	4580	2	Y	332	328	0			14
							36	4	365	9							
08	3999	X	3897	-0-	-102	-0-	233	1	3397	2	Y	240	248	0			6
							3	4	264	9							
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	258	1	3703	2	Y	257	253	0			10
							10	4	283	9							
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	20990	X	5054	-0-	-15936	-0-	267	1	4653	2	Y	113	110	0			7
							10	4	124	9							
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	270	1	4342	2	Y	139	141	0			5
							7	4	153	9							
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	308	1	4431	2	Y	139	139	0			5
							10	4	153	9							
08	8494	X	4531	-0-	-3963	-0-	281	1	4103	2	Y	131	131	0			5
							3	4	144	9							
09	8220	X	4584	-0-	-3636	-0-	288	1	4137	2	Y	139	138	0			6
							6	4	153	9							
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	17533	X	4163	-0-	-13370	-0-	217	1	3785	2	Y	139	140	0			5
							8	4	153	9							
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	197	1	3172	2	Y	100	101	0			4
							18	4	110	9							
07	3999	X	3620	-0-	-379	-0-	226	1	3261	2	Y	99	100	0			3
							24	4	109	9							
08	6851	X	3299	-0-	-3552	-0-	203	1	2962	2	Y	120	120	0			3
							2	4	132	9							
09	6630	X	3113	-0-	-3517	-0-	195	1	2797	2	Y	106	105	0			4
							4	4	117	9							
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41437	X	8344	-0-	-33093	-0-	434	1	7564	2	Y	301	300	0			12
							15	4	331	9							
06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	456	1	7336	2	Y	269	271	0			10
							12	4	296	9							
07	8866	X	8006	-0-	-860	-0-	499	1	7187	2	Y	276	277	0			9
							16	4	304	9							
08	8742	X	8038	-0-	-704	-0-	497	1	7260	2	Y	250	251	0			8
							6	4	275	9							
09	8100	X	7636	-0-	-464	-0-	479	1	6879	2	Y	243	241	0			10
							11	4	267	9							
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	21727	X	5286	-0-	-16441	-0-	257	1	4479	2	Y	492	502	0			10
							9	4	541	9							
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	259	1	4147	2	Y	236	236	0			10
							15	4	260	9							
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	304	1	4377	2	Y	261	262	0			9
							10	4	287	9							
08	6913	X	4907	-0-	-2006	-0-	296	1	4325	2	Y	256	257	0			8
							4	4	282	9							
09	6690	X	4372	-0-	-2318	-0-	266	1	3824	2	Y	251	248	0			11
							6	4	276	9							
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	26580	X	5730	-0-	-20850	-0-	295	1	5135	2	Y	264	260	0			18
							10	4	290	9							
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	288	1	4632	2	Y	200	205	0			13
							8	4	220	9							
07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	343	1	4936	2	Y	207	207	0			13
							11	4	228	9							
08	5580	X	5507	-0-	-73	-0-	338	1	4934	2	Y	210	210	0			13
							4	4	231	9							
09	5400	X	5263	-0-	-137	-0-	327	1	4702	2	Y	206	204	0			9
							7	4	227	9							
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31216	X	6332	-0-	-24884	-0-	326	1	5678	2	Y	287	286	0			12
							12	4	316	9							
06	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	330	1	5310	2	Y	320	320	0			12
							9	4	352	9							
07	6262	X	6254	-0-	-8	-0-	376	1	5423	2	Y	394	392	0			14
							22	4	433	9							
08	6355	X	6055	-0-	-300	-0-	360	1	5256	2	Y	395	397	0			12
							4	4	435	9							
09	6120	X	5794	-0-	-326	-0-	354	1	5072	2	Y	327	328	0			11
							8	4	360	9							
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	40797	X	8143	-0-	-32654	-0-	418	1	7286	2	Y	382	379	0			15
							19	4	420	9							
06	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	424	1	6823	2	Y	380	382	0			13
							11	4	418	9							
07	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	491	1	7071	2	Y	368	368	0			13
							16	4	405	9							
08	7967	X	7931	-0-	-36	-0-	482	1	7043	2	Y	364	366	0			11
							6	4	400	9							
09	7710	X	7532	-0-	-178	-0-	468	1	6716	2	Y	307	305	0			13
							10	4	338	9							
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	31095	X	6384	-0-	-24711	-0-	332	1	5777	2	Y	239	237	0			10
							12	4	263	9							
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	344	1	5538	2	Y	272	272	0			10
							9	4	299	9							
07	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	395	1	5684	2	Y	289	288	0			11
							13	4	318	9							
08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	391	1	5709	2	Y	295	297	0			9
							5	4	325	9							
09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	371	1	5323	2	Y	244	244	0			9
							8	4	268	9							
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	25956	X	5210	-0-	-20746	-0-	265	1	4624	2	Y	284	282	0			12
							9	4	312	9							
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	270	1	4346	2	Y	267	270	0			9
							7	4	294	9							
07	5332	X	4711	-0-	-621	-0-	289	1	4158	2	Y	232	232	0			9
							9	4	255	9							
08	5332	X	4829	-0-	-503	-0-	290	1	4236	2	Y	272	270	0			11
							4	4	299	9							
09	5040	X	4686	-0-	-354	-0-	284	1	4076	2	Y	291	290	0			11
							6	4	320	9							
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	14237	X	3513	-0-	-10724	-0-	184	1	3209	2	Y	103	102	0			5
							7	4	113	9							
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	193	1	3106	2	Y	99	100	0			4
							18	4	109	9							
07	4371	X	3506	-0-	-865	-0-	220	1	3170	2	Y	99	99	0			4
							7	4	109	9							
08	5797	X	3272	-0-	-2525	-0-	203	1	2960	2	Y	94	95	0			3
							6	4	103	9							
09	5610	X	3144	-0-	-2466	-0-	198	1	2839	2	Y	94	93	0			4
							4	4	103	9							
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	5859	X	5562	-0-	-297	-0-	277	1	4829	2	Y	405	402	0			17
							10	4	446	9							
06	5670	X	5354	-0-	-316	-0-	289	1	4649	2	Y	371	375	0			13
							8	4	408	9							
07	5859	X	5521	-0-	-338	-0-	331	1	4770	2	Y	373	372	0			14
							10	4	410	9							
08	5859	X	5359	-0-	-500	-0-	318	1	4645	2	Y	356	359	0			11
							4	4	392	9							
09	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	332	1	4766	2	Y	367	363	0			15
							7	4	404	9							
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	7068	X	6371	-0-	-697	-0-	313	1	5450	2	Y	543	543	0			21
							11	4	597	9							
06	6840	X	6131	-0-	-709	-0-	328	1	5278	2	Y	469	474	0			16
							9	4	516	9							
07	7068	X	6218	-0-	-850	-0-	369	1	5312	2	Y	468	466	0			18
							22	4	515	9							
08	6851	X	5879	-0-	-972	-0-	343	1	5011	2	Y	464	467	0			15
							15	4	510	9							
09	6180	X	5633	-0-	-547	-0-	333	1	4775	2	Y	458	453	0			20
							21	4	504	9							
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	58	1	1018	2	Y	231	228	0			10
							2	4	254	9							
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	56	1	899	2	Y	224	227	0			7
							1	4	246	9							
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	60	1	866	2	Y	250	250	0			7
							2	4	275	9							
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	58	1	853	2	Y	228	229	0			6
							1	4	251	9							
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	62	1	887	2	Y	302	295	0			14
							1	4	332	9							
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-

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
05	25709	X	7278	-0-	-18431	-0-	384	1	6697	2	Y	166	165	0			7
							14	4	183	9							
06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	365	1	5881	2	Y	170	171	0			6
							10	4	187	9							
07	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	416	1	5991	2	Y	175	175	0			6
							13	4	193	9							
08	7285	X	6404	-0-	-881	-0-	398	1	5813	2	Y	171	172	0			5
							5	4	188	9							
09	7050	X	5931	-0-	-1119	-0-	374	1	5369	2	Y	164	162	0			7
							8	4	180	9							
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	359	1	6255	2	Y	503	499	0			21
							13	4	553	9							
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	367	1	5909	2	Y	395	401	0			15
							10	4	435	9							
07	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	427	1	6150	2	Y	381	380	0			16
							14	4	419	9							
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	422	1	6158	2	Y	426	426	0			16
							5	4	469	9							
09	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	400	1	5739	2	Y	448	442	0			20
							9	4	493	9							
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	193	1	3359	2	Y	270	269	0			11
							21	4	297	9							
06	3570	X	2980	-0-	-590	-0-	163	1	2628	2	Y	168	170	0			9
							4	4	185	9							
07	3689	X	3312	-0-	-377	-0-	201	1	2895	2	Y	187	185	0			11
							10	4	206	9							
08	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	205	1	2991	2	Y	213	215	0			9
							2	4	234	9							
09	3570	X	3353	-0-	-217	-0-	202	1	2908	2	Y	217	213	0			10
							4	4	239	9							
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	4123	X	3394	-0-	-729	-0-	161	1	2808	2	Y	381	380	0			15
							6	4	419	9							
06	3960	X	2839	-0-	-1121	-0-	143	1	2300	2	Y	356	357	0			14
							4	4	392	9							
07	4092	X	3065	-0-	-1027	-0-	172	1	2472	2	Y	378	377	0			15
							5	4	416	9							
08	4092	X	3500	-0-	-592	-0-	194	1	2833	2	Y	420	419	0			16
							11	4	462	9							
09	3270	X	3042	-0-	-228	-0-	169	1	2447	2	Y	375	374	0			16
							13	4	413	9							
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	29870	X	5842	-0-	-24028	-0-	288	1	5010	2	Y	485	482	0			20
							10	4	534	9							
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	309	1	4981	2	Y	471	476	0			15
							15	4	518	9							
07	6231	X	6033	-0-	-198	-0-	351	1	5060	2	Y	555	554	0			16
							11	4	611	9							
08	6231	X	5877	-0-	-354	-0-	335	1	4894	2	Y	585	587	0			14
							4	4	644	9							
09	5820	X	5619	-0-	-201	-0-	324	1	4650	2	Y	580	573	0			25
							7	4	638	9							
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	23936	X	4976	-0-	-18960	-0-	254	1	4425	2	Y	262	261	0			11
							9	4	288	9							
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	255	1	4106	2	Y	299	296	0			14
							7	4	329	9							
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	288	1	4154	2	Y	247	247	0			14
							9	4	272	9							
08	4991	X	4286	-0-	-705	-0-	259	1	3786	2	Y	216	219	0			11
							3	4	238	9							
09	4830	X	4777	-0-	-53	-0-	293	1	4202	2	Y	251	247	0			10
							6	4	276	9							
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	26669	X	5252	-0-	-21417	-0-	267	1	4648	2	Y	298	294	0			13
							9	4	328	9							
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	265	1	4269	2	Y	334	333	0			14
							7	4	367	9							
07	4929	X	4916	-0-	-13	-0-	294	1	4233	2	Y	345	349	0			10
							9	4	380	9							
08	5394	X	4580	-0-	-814	-0-	274	1	4006	2	Y	268	270	0			8
							5	4	295	9							
09	5070	X	3740	-0-	-1330	-0-	231	1	3317	2	Y	168	169	0			7
							7	4	185	9							
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	20088	X	3928	-0-	-16160	-0-	194	1	3375	2	Y	320	317	0			14
							7	4	352	9							
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	191	1	3074	2	Y	290	294	0			10
							5	4	319	9							
07	4495	X	3702	-0-	-793	-0-	221	1	3175	2	Y	272	273	0			9
							7	4	299	9							
08	4495	X	3746	-0-	-749	-0-	223	1	3259	2	Y	237	239	0			7
							3	4	261	9							
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	261	1	3733	2	Y	360	352	0			15
							6	4	396	9							
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	21057	X	3531	-0-	-17526	-0-	166	1	2896	2	Y	420	451	0			15
							7	4	462	9							
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	185	1	2972	2	Y	452	450	0			17
							5	4	497	9							
07	5921	X	3692	-0-	-2229	-0-	205	1	2953	2	Y	479	479	0			17
							7	4	527	9							
08	7223	X	3571	-0-	-3652	-0-	193	1	2815	2	Y	510	510	0			17
							2	4	561	9							
09	6990	X	4023	-0-	-2967	-0-	219	1	3140	2	Y	599	595	0			21
							5	4	659	9							
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	17455	X	2852	-0-	-14603	-0-	136	1	2364	2	Y	315	313	0			13
							5	4	347	9							
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	151	1	2443	2	Y	272	279	0			6
							4	4	299	9							
07	3751	X	3424	-0-	-327	-0-	196	1	2819	2	Y	366	358	0			14
							6	4	403	9							
08	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	176	1	2574	2	Y	322	326	0			10
							2	4	354	9							
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	220	1	3171	2	Y	405	402	0			13
							4	4	446	9							
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	13198	X	2723	-0-	-10475	-0-	126	1	2203	2	Y	354	353	0			14
							5	4	389	9							
06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	114	1	1832	2	Y	351	352	0			13
							3	4	386	9							
07	2759	X	2474	-0-	-285	-0-	135	1	1942	2	Y	357	358	0			12
							4	4	393	9							
08	2728	X	2648	-0-	-80	-0-	143	1	2087	2	Y	378	378	0			12
							2	4	416	9							
09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	147	1	2114	2	Y	398	393	0			17
							3	4	438	9							
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	3906	X	3716	-0-	-190	-0-	181	1	3148	2	Y	346	344	0			14
							6	4	381	9							
06	3780	X	3629	-0-	-151	-0-	193	1	3104	2	Y	297	299	0			12
							5	4	327	9							
07	3906	X	3576	-0-	-330	-0-	211	1	3037	2	Y	292	292	0			12
							7	4	321	9							
08	3813	X	3586	-0-	-227	-0-	208	1	3037	2	Y	307	309	0			10
							3	4	338	9							
09	3690	X	3524	-0-	-166	-0-	209	1	3001	2	Y	281	278	0			12
							5	4	309	9							
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	23768	X	5198	-0-	-18570	-0-	272	1	4733	2	Y	166	160	0			9
							10	4	183	9							
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	297	1	4785	2	Y	267	266	0			10
							8	4	294	9							
07	5921	X	5790	-0-	-131	-0-	354	1	5105	2	Y	291	291	0			10
							11	4	320	9							
08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	370	1	5412	2	Y	264	267	0			7
							5	4	290	9							
09	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	423	1	6056	2	Y	284	279	0			12
							9	4	312	9							
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	7384	X	1405	-0-	-5979	-0-	71	1	1240	2	Y	78	78	0			-0-
							8	4	86	9							
06	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	69	1	1111	2	Y	69	66	0			3
							2	4	76	9							
07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	114	1	1633	2	Y	101	100	0			4
							4	4	111	9							
08	1829	X	1569	-0-	-260	-0-	94	1	1372	2	Y	87	91	0			-0-
							7	4	96	9							
09	1350	X	12	-0-	-1338	-0-	2	2	10	4	Y	-0-					-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	57432	X	11844	-0-	-45588	-0-	596	1	10391	2	Y	760	756	0			31
							21	4	836	9							
06	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	597	1	9602	2	Y	685	692	0			24
							16	4	754	9							
07	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	677	1	9747	2	Y	682	681	0			25
							22	4	750	9							
08	11501	X	10965	-0-	-536	-0-	655	1	9561	2	Y	674	677	0			22
							8	4	741	9							
09	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	685	1	9812	2	Y	680	674	0			28
							15	4	748	9							
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	39598	X	4292	-0-	-35306	-0-	226	1	3929	2	Y	117	119	0			3
							8	4	129	9							
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	166	1	2645	2	Y	77	73	0			6
							79	4	85	9							
07	4960	X	4047	-0-	-913	-0-	253	1	3641	2	Y	105	107	0			4
							37	4	116	9							
08	13702	X	4158	-0-	-9544	-0-	258	1	3769	2	Y	110	111	0			3
							10	4	121	9							
09	7050	X	3960	-0-	-3090	-0-	250	1	3584	2	Y	110	108	0			5
							5	4	121	9							
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	7682	X	1623	-0-	-6059	-0-	84	1	1460	2	Y	69	69	0			3
							3	4	76	9							
06	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	110	1	1772	2	Y	84	84	0			3
							3	4	92	9							
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	98	1	1410	2	Y	68	69	0			2
							3	4	75	9							
08	3286	X	1331	-0-	-1955	-0-	82	1	1191	2	Y	52	53	0			1
							1	4	57	9							
09	3180	X	1064	-0-	-2116	-0-	66	1	946	2	Y	43	42	0			2
							5	4	47	9							
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	30172	X	7911	-0-	-22261	-0-	418	1	7274	2	Y	185	185	0			7
							15	4	204	9							
06	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	410	1	6603	2	Y	166	167	0			6
							11	4	183	9							
07	7874	X	7440	-0-	-434	-0-	470	1	6772	2	Y	166	166	0			6
							15	4	183	9							
08	7905	X	7892	-0-	-13	-0-	493	1	7197	2	Y	178	178	0			6
							6	4	196	9							
09	7650	X	7572	-0-	-78	-0-	478	1	6863	2	Y	201	197	0			10
							10	4	221	9							
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9183	X	1315	-0-	-7868	-0-	68	1	1191	2	Y	49	49	0			2
							2	4	54	9							
06	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	70	1	1125	2	Y	47	47	0			2
							2	4	52	9							
07	1426	X	1284	-0-	-142	-0-	80	1	1146	2	Y	47	47	0			2
							6	4	52	9							
08	3100	X	1282	-0-	-1818	-0-	78	1	1145	2	Y	46	47	0			1
							8	4	51	9							
09	1950	X	1202	-0-	-748	-0-	75	1	1074	2	Y	46	45	0			2
							2	4	51	9							
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	46866	X	10985	-0-	-35881	-0-	568	1	9899	2	Y	432	439	0			14
							43	4	475	9							
06	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	471	1	7585	2	Y	331	333	0			12
							12	4	364	9							
07	13299	X	8006	-0-	-5293	-0-	497	1	7154	2	Y	308	309	0			11
							16	4	339	9							
08	21390	X	10343	-0-	-11047	-0-	632	1	9226	2	Y	434	436	0			9
							8	4	477	9							
09	20700	X	9867	-0-	-10833	-0-	612	1	8771	2	Y	428	423	0			18
							13	4	471	9							
10	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	37464	X	6473	-0-	-30991	-0-	342	1	5950	2	Y	147	146	0			6
							19	4	162	9							
06	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	345	1	5550	2	Y	138	139	0			5
							9	4	152	9							
07	7192	X	6305	-0-	-887	-0-	398	1	5733	2	Y	140	140	0			5
							20	4	154	9							
08	10416	X	6292	-0-	-4124	-0-	393	1	5739	2	Y	141	142	0			4
							5	4	155	9							
09	7770	X	5964	-0-	-1806	-0-	378	1	5425	2	Y	139	137	0			6
							8	4	153	9							
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	17819	X	6088	-0-	-11731	-0-	318	1	5506	2	Y	225	217	0			10
							16	4	248	9							
06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	337	1	5433	2	Y	219	222	0			7
							12	4	241	9							
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	324	1	4677	2	Y	186	187	0			6
							10	4	205	9							
08	6076	X	4984	-0-	-1092	-0-	305	1	4455	2	Y	200	198	0			8
							4	4	220	9							
09	6030	X	4442	-0-	-1588	-0-	273	1	3909	2	Y	224	222	0			10
							14	4	246	9							
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	44577	X	11510	-0-	-33067	-0-	599	1	10442	2	Y	406	406	0			15
							22	4	447	9							
06	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	589	1	9491	2	Y	370	373	0			12
							15	4	407	9							
07	12772	X	9949	-0-	-2823	-0-	620	1	8932	2	Y	343	343	0			12
							20	4	377	9							
08	16957	X	10221	-0-	-6736	-0-	629	1	9191	2	Y	357	358	0			11
							8	4	393	9							
09	16410	X	9704	-0-	-6706	-0-	607	1	8699	2	Y	350	346	0			15
							13	4	385	9							
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	7072	X	1545	-0-	-5527	-0-	82	1	1423	2	Y	34	34	0			1
							3	4	37	9							
06	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	79	1	1278	2	Y	30	30	0			1
							2	4	33	9							
07	1581	X	1452	-0-	-129	-0-	92	1	1323	2	Y	31	31	0			1
							3	4	34	9							
08	2387	X	1494	-0-	-893	-0-	93	1	1365	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
09	2310	X	1447	-0-	-863	-0-	92	1	1318	2	Y	32	32	0			1
							2	4	35	9							
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	22496	X	4427	-0-	-18069	-0-	225	1	3913	2	Y	255	253	0			11
							8	4	281	9							
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	230	1	3700	2	Y	220	223	0			8
							6	4	242	9							
07	4743	X	4162	-0-	-581	-0-	254	1	3666	2	Y	213	213	0			8
							8	4	234	9							
08	4650	X	4127	-0-	-523	-0-	249	1	3636	2	Y	217	217	0			8
							3	4	239	9							
09	4290	X	4181	-0-	-109	-0-	255	1	3666	2	Y	231	230	0			9
							6	4	254	9							
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1824	-0-	-1276	6944	92	1	1610	2	Y	88	88	0			4
							25	4	97	9							
06	3000	N	1840	-0-	-1160	5784	100	1	1610	2	Y	115	115	0			4
							3	4	127	9							
07	3100	N	2162	-0-	-938	4846	130	1	1878	2	Y	136	135	0			5
							4	4	150	9							
08	3100	N	1821	-0-	-1279	3567	109	1	1593	2	Y	100	104	0			1
							9	4	110	9							
09	3000	N	472	-0-	-2528	1039	27	1	416	2	Y	22	19	0			4
							5	4	24	9							
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	24131	X	4883	-0-	-19248	-0-	245	1	4268	2	Y	328	324	0			13
							9	4	361	9							
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	253	1	4064	2	Y	309	312	0			10
							7	4	340	9							
07	4991	X	4758	-0-	-233	-0-	287	1	4135	2	Y	297	297	0			10
							9	4	327	9							
08	4991	X	4683	-0-	-308	-0-	281	1	4100	2	Y	271	273	0			8
							4	4	298	9							
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	295	1	4228	2	Y	290	287	0			12
							6	4	319	9							
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		5	-0-	5	5	4	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	T. A.		79	-0-	79	84	4	1	60	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
08	T. A.		81	-0-	81	165	4	1	62	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	T. A.		121	-0-	121	286	6	1	91	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					1

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
05	13650	X	3673	-0-	-9977	-0-	185	1	3225	2	Y	233	235	0			9
							7	4	256	9							
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	145	1	2329	2	Y	275	274	0			10
							4	4	303	9							
07	3751	X	2849	-0-	-902	-0-	164	1	2364	2	Y	287	287	0			10
							5	4	316	9							
08	3751	X	3045	-0-	-706	-0-	173	1	2531	2	Y	308	308	0			10
							2	4	339	9							
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	238	1	3414	2	Y	345	341	0			14
							5	4	380	9							
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	T. A.		4	-0-	4	9	4	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		25	-0-	25	34	2	1	22	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	T. A.		29	-0-	29	63	2	1	26	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	T. A.		30	-0-	30	93	2	1	27	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					-0-

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
05	20234	X	4033	-0-	-16201	-0-	201	1	3507	2	Y	289	287	0			12
							7	4	318	9							
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	205	1	3300	2	Y	250	253	0			9
							5	4	275	9							
07	4464	X	3391	-0-	-1073	-0-	204	1	2939	2	Y	204	206	0			7
							24	4	224	9							
08	4340	X	3748	-0-	-592	-0-	222	1	3249	2	Y	249	248	0			8
							3	4	274	9							
09	3900	X	3837	-0-	-63	-0-	231	1	3315	2	Y	258	256	0			10
							7	4	284	9							
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	24176	X	4698	-0-	-19478	-0-	230	1	4013	2	Y	406	410	0			16
							8	4	447	9							
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	241	1	3879	2	Y	438	438	0			16
							6	4	482	9							
07	5177	X	4760	-0-	-417	-0-	276	1	3984	2	Y	446	446	0			16
							9	4	491	9							
08	4774	X	4684	-0-	-90	-0-	267	1	3893	2	Y	471	472	0			15
							6	4	518	9							
09	4620	X	4256	-0-	-364	-0-	244	1	3500	2	Y	461	456	0			20
							5	4	507	9							
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	17648	X	3169	-0-	-14479	-0-	154	1	2682	2	Y	298	299	0			12
							5	4	328	9							
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	161	1	2594	2	Y	322	322	0			12
							4	4	354	9							
07	3534	X	3239	-0-	-295	-0-	186	1	2688	2	Y	326	327	0			11
							6	4	359	9							
08	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	174	1	2549	2	Y	351	358	0			4
							4	4	386	9							
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	185	1	2652	2	Y	377	367	0			14
							6	4	415	9							
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	3100	N	1707	-0-	-1393	6490	88	1	1537	2	Y	72	71	0			3
							3	4	79	9							
06	3000	N	1575	-0-	-1425	5065	87	1	1398	2	Y	80	80	0			3
							2	4	88	9							
07	3100	N	1758	-0-	-1342	3723	109	1	1570	2	Y	62	63	0			2
							11	4	68	9							
08	3100	N	1886	-0-	-1214	2509	114	1	1662	2	Y	99	98	0			3
							1	4	109	9							
09	3000	N	1890	-0-	-1110	1399	115	1	1655	2	Y	106	105	0			4
							3	4	117	9							
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-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
05	20319	X	3994	-0-	-16325	-0-	203	1	3528	2	Y	233	231	0			10
							7	4	256	9							
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	208	1	3352	2	Y	222	224	0			8
							5	4	244	9							
07	3968	X	3911	-0-	-57	-0-	237	1	3420	2	Y	214	215	0			7
							19	4	235	9							
08	3968	X	3706	-0-	-262	-0-	220	1	3208	2	Y	250	249	0			8
							3	4	275	9							
09	3840	X	3594	-0-	-246	-0-	216	1	3095	2	Y	253	251	0			10
							5	4	278	9							
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	16996	X	6112	-0-	-10884	-0-	307	1	5339	2	Y	393	395	0			8
							34	4	432	9							
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	148	1	2399	2	Y	159	163	0			4
							13	4	175	9							
07	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	75	1	1077	2	Y	49	52	0			1
							25	4	54	9							
08	6107	X	1998	-0-	-4109	-0-	122	1	1783	2	Y	83	79	0			5
							2	4	91	9							
09	5910	X	3244	-0-	-2666	-0-	198	1	2887	2	Y	136	135	0			6
							9	4	150	9							
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	28556	X	5203	-0-	-23353	-0-	271	1	4715	2	Y	188	190	0			7
							10	4	207	9							
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	252	1	4063	2	Y	164	165	0			6
							7	4	180	9							
07	6324	X	2553	-0-	-3771	-0-	157	1	2209	2	Y	86	86	0			6
							92	4	95	9							
08	6944	X	1169	-0-	-5775	-0-	72	1	1039	2	Y	43	34	0			15
							11	4	47	9							
09	6420	X	4209	-0-	-2211	-0-	261	1	3745	2	Y	179	184	0			10
							6	4	197	9							
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	11143	X	3589	-0-	-7554	-0-	188	1	3277	2	Y	107	104	0			4
							6	4	118	9							
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	181	1	2917	2	Y	96	97	0			3
							5	4	106	9							
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	343	1	4976	2	Y	164	163	0			4
							11	4	180	9							
08	3596	X	3201	-0-	-395	-0-	198	1	2899	2	Y	93	92	0			5
							2	4	102	9							
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	222	1	3193	2	Y	110	108	0			7
							5	4	121	9							
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	22847	X	4185	-0-	-18662	-0-	215	1	3745	2	Y	198	197	0			9
							7	4	218	9							
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	247	1	3984	2	Y	193	195	0			7
							7	4	212	9							
07	4960	X	4537	-0-	-423	-0-	280	1	4036	2	Y	193	193	0			7
							9	4	212	9							
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	315	1	4603	2	Y	223	223	0			7
							4	4	245	9							
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	284	1	4072	2	Y	203	200	0			10
							6	4	223	9							
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	27835	X	5034	-0-	-22801	-0-	264	1	4596	2	Y	141	140	0			6
							19	4	155	9							
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	271	1	4365	2	Y	157	157	0			6
							7	4	173	9							
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	302	1	4350	2	Y	167	167	0			6
							10	4	184	9							
08	12710	X	4953	-0-	-7757	-0-	305	1	4454	2	Y	173	173	0			6
							4	4	190	9							
09	9840	X	5040	-0-	-4800	-0-	317	1	4545	2	Y	155	154	0			7
							7	4	171	9							
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-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
05	12641	X	4247	-0-	-8394	-0-	217	1	3788	2	Y	214	203	0			11
							7	4	235	9							
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	203	1	3285	2	Y	241	244	0			8
							5	4	265	9							
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	226	1	3266	2	Y	236	236	0			8
							7	4	260	9							
08	4247	X	2321	-0-	-1926	-0-	138	1	2017	2	Y	146	146	0			8
							5	4	161	9							
09	4110	X	3140	-0-	-970	-0-	191	1	2713	2	Y	206	214	0			-0-
							9	4	227	9							
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3100	N	2273	-0-	-827	2849	115	1	2009	2	Y	132	139	0			32
							4	4	145	9							
06	3000	N	1949	-0-	-1051	1798	111	1	1785	2	Y	45	45	0			32
							3	4	50	9							
07	3100	N	1425	-0-	-1675	123	90	1	1293	2	Y	32	32	0			32
							7	4	35	9							
08	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	125	1	1825	2	Y	44	45	0			31
							2	4	48	9							
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	140	1	1996	2	Y	51	50	0			2
							3	4	56	9							
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40058	X	7687	-0-	-32371	-0-	396	1	6910	2	Y	333	340	0			11
							15	4	366	9							
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	249	1	4029	2	Y	196	200	0			7
							7	4	216	9							
07	10199	X	5083	-0-	-5116	-0-	313	1	4522	2	Y	216	216	0			7
							10	4	238	9							
08	11191	X	7211	-0-	-3980	-0-	439	1	6424	2	Y	307	307	0			7
							10	4	338	9							
09	10830	X	3556	-0-	-7274	-0-	220	1	3157	2	Y	159	157	0			9
							4	4	175	9							
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	7538	X	1931	-0-	-5607	-0-	100	1	1740	2	Y	80	77	0			5
							3	4	88	9							
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	158	1	2536	2	Y	123	122	0			6
							4	4	135	9							
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	191	1	2749	2	Y	138	139	0			5
							6	4	152	9							
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	241	1	3522	2	Y	178	178	0			5
							3	4	196	9							
09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	225	1	3248	2	Y	170	166	0			9
							5	4	187	9							
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 11/22/2022 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
05	43748	X	10159	-0-	-33589	-0-	531	1	9250	2	Y	326	324	0			14
							19	4	359	9							
06	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	511	1	8208	2	Y	469	454	0			29
							13	4	516	9							
07	11253	X	10614	-0-	-639	-0-	658	1	9475	2	Y	418	434	0			13
							21	4	460	9							
08	11253	X	10453	-0-	-800	-0-	644	1	9412	2	Y	354	356	0			11
							8	4	389	9							
09	10890	X	9855	-0-	-1035	-0-	616	1	8845	2	Y	345	341	0			15
							14	4	380	9							
10	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	25381	X	5207	-0-	-20174	-0-	239	1	4171	2	Y	717	712	0			30
							8	4	789	9							
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	245	1	3949	2	Y	588	597	0			21
							12	4	647	9							
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	270	1	3897	2	Y	568	569	0			20
							9	4	625	9							
08	5115	X	4770	-0-	-345	-0-	258	1	3770	2	Y	672	673	0			19
							3	4	739	9							
09	4950	X	4538	-0-	-412	-0-	244	1	3500	2	Y	717	707	0			32
							5	4	789	9							
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	19059	X	3761	-0-	-15298	-0-	187	1	3260	2	Y	274	272	0			11
							13	4	301	9							
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	191	1	3075	2	Y	257	260	0			8
							12	4	283	9							
07	4030	X	3579	-0-	-451	-0-	213	1	3070	2	Y	263	262	0			9
							7	4	289	9							
08	3875	X	3576	-0-	-299	-0-	210	1	3066	2	Y	270	272	0			7
							3	4	297	9							
09	3630	X	3452	-0-	-178	-0-	205	1	2945	2	Y	270	266	0			12
							5	4	297	9							
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	35876	X	7177	-0-	-28699	-0-	343	1	5983	2	Y	763	753	0			36
							12	4	839	9							
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	349	1	5618	2	Y	803	810	0			29
							9	4	883	9							
07	7161	X	6964	-0-	-197	-0-	394	1	5676	2	Y	801	802	0			28
							13	4	881	9							
08	7192	X	6953	-0-	-239	-0-	388	1	5672	2	Y	807	815	0			20
							5	4	888	9							
09	6960	X	6457	-0-	-503	-0-	365	1	5234	2	Y	773	759	0			34
							8	4	850	9							
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	13848	X	2795	-0-	-11053	-0-	136	1	2369	2	Y	236	234	0			10
							30	4	260	9							
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	144	1	2327	2	Y	256	258	0			8
							30	4	282	9							
07	2945	X	2598	-0-	-347	-0-	150	1	2177	2	Y	237	237	0			8
							10	4	261	9							
08	2945	X	2608	-0-	-337	-0-	150	1	2187	2	Y	242	243	0			7
							5	4	266	9							
09	2850	X	2503	-0-	-347	-0-	145	1	2088	2	Y	240	237	0			10
							6	4	264	9							
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	24114	X	4873	-0-	-19241	-0-	226	1	3940	2	Y	623	619	0			27
							22	4	685	9							
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	228	1	3663	2	Y	581	587	0			21
							25	4	639	9							
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	258	1	3719	2	Y	581	581	0			21
							8	4	639	9							
08	4991	X	4588	-0-	-403	-0-	253	1	3693	2	Y	581	584	0			18
							3	4	639	9							
09	4770	X	4418	-0-	-352	-0-	246	1	3531	2	Y	578	571	0			25
							5	4	636	9							
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	21716	X	4283	-0-	-17433	-0-	204	1	3554	2	Y	471	466	0			20
							7	4	518	9							
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	210	1	3385	2	Y	368	375	0			13
							5	4	405	9							
07	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	243	1	3501	2	Y	363	363	0			13
							8	4	399	9							
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	238	1	3474	2	Y	475	472	0			16
							3	4	523	9							
09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	234	1	3362	2	Y	480	479	0			17
							5	4	528	9							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	29689	X	5998	-0-	-23691	-0-	279	1	4861	2	Y	771	765	0			33
							10	4	848	9							
06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	284	1	4572	2	Y	584	596	0			21
							7	4	642	9							
07	5828	X	5689	-0-	-139	-0-	325	1	4682	2	Y	611	603	0			29
							10	4	672	9							
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	324	1	4733	2	Y	795	799	0			25
							4	4	875	9							
09	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	317	1	4545	2	Y	780	775	0			30
							7	4	858	9							
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	23828	X	4680	-0-	-19148	-0-	216	1	3754	2	Y	638	634	0			26
							8	4	702	9							
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	219	1	3526	2	Y	543	549	0			20
							6	4	597	9							
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	267	1	3849	2	Y	711	705	0			26
							15	4	782	9							
08	5239	X	4662	-0-	-577	-0-	252	1	3686	2	Y	651	657	0			20
							8	4	716	9							
09	4530	X	4429	-0-	-101	-0-	243	1	3485	2	Y	633	624	0			29
							5	4	696	9							
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					29

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50086	X	9042	-0-	-41044	-0-	468	1	8144	2	Y	375	373	0			14
							17	4	413	9							
06	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	474	1	7629	2	Y	356	359	0			11
							13	4	392	9							
07	10788	X	8668	-0-	-2120	-0-	536	1	7729	2	Y	351	350	0			12
							17	4	386	9							
08	10788	X	9643	-0-	-1145	-0-	590	1	8613	2	Y	394	396	0			10
							7	4	433	9							
09	10170	X	8060	-0-	-2110	-0-	500	1	7173	2	Y	342	338	0			15
							11	4	376	9							
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30277	X	6218	-0-	-24059	-0-	280	1	4877	2	Y	950	942	0			41
							16	4	1045	9							
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	285	1	4581	2	Y	888	897	0			32
							30	4	977	9							
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	332	1	4781	2	Y	784	788	0			28
							11	4	862	9							
08	5921	X	5903	-0-	-18	-0-	329	1	4798	2	Y	702	711	0			19
							4	4	772	9							
09	5730	X	5484	-0-	-246	-0-	315	1	4523	2	Y	581	576	0			24
							7	4	639	9							
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48994	X	9977	-0-	-39017	-0-	503	1	8753	2	Y	639	634	0			26
							18	4	703	9							
06	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	510	1	8204	2	Y	646	649	0			23
							13	4	711	9							
07	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	581	1	8376	2	Y	679	677	0			25
							19	4	747	9							
08	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	576	1	8416	2	Y	643	648	0			20
							7	4	707	9							
09	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	555	1	7959	2	Y	578	575	0			23
							12	4	636	9							
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57413	X	11402	-0-	-46011	-0-	562	1	9789	2	Y	937	930	0			39
							20	4	1031	9							
06	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	568	1	9146	2	Y	876	884	0			31
							14	4	964	9							
07	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	642	1	9284	2	Y	1016	1019	0			28
							19	4	1118	9							
08	11222	X	11116	-0-	-106	-0-	645	1	9416	2	Y	952	955	0			25
							8	4	1047	9							
09	10860	X	10663	-0-	-197	-0-	626	1	8987	2	Y	942	932	0			40
							14	4	1036	9							
10	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					40

PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23940	X	4724	-0-	-19216	-0-	228	1	3964	2	Y	476	471	0			19
							8	4	524	9							
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	230	1	3704	2	Y	404	409	0			14
							6	4	444	9							
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	249	1	3594	2	Y	427	425	0			16
							11	4	470	9							
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	245	1	3575	2	Y	388	393	0			11
							3	4	427	9							
09	4110	X	4073	-0-	-37	-0-	238	1	3413	2	Y	379	373	0			17
							5	4	417	9							
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42461	X	8363	-0-	-34098	-0-	410	1	7145	2	Y	722	709	0			28
							14	4	794	9							
06	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	418	1	6729	2	Y	574	590	0			20
							11	4	631	9							
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	474	1	6826	2	Y	565	565	0			20
							15	4	622	9							
08	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	468	1	6836	2	Y	571	573	0			18
							6	4	628	9							
09	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	450	1	6458	2	Y	614	605	0			27
							10	4	675	9							
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37467	X	7555	-0-	-29912	-0-	358	1	6229	2	Y	868	862	0			36
							13	4	955	9							
06	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	355	1	5715	2	Y	831	827	0			40
							9	4	914	9							
07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	402	1	5788	2	Y	795	796	0			39
							13	4	875	9							
08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	403	1	5892	2	Y	774	777	0			36
							5	4	851	9							
09	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	367	1	5261	2	Y	713	709	0			29
							8	4	784	9							
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21887	X	4711	-0-	-17176	-0-	230	1	4000	2	Y	430	426	0			17
							8	4	473	9							
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	237	1	3822	2	Y	411	416	0			13
							6	4	452	9							
07	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	293	1	4219	2	Y	448	442	0			19
							10	4	493	9							
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	290	1	4237	2	Y	445	452	0			12
							4	4	490	9							
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	264	1	3789	2	Y	447	437	0			20
							6	4	492	9							
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42208	X	8884	-0-	-33324	-0-	429	1	7480	2	Y	873	870	0			34
							15	4	960	9							
06	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	452	1	7273	2	Y	834	842	0			27
							12	4	917	9							
07	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	503	1	7243	2	Y	818	812	0			33
							16	4	900	9							
08	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	490	1	7153	2	Y	812	821	0			24
							6	4	893	9							
09	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	460	1	6603	2	Y	833	820	0			37
							10	4	916	9							
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	22613	X	3891	-0-	-18722	-0-	190	1	3312	2	Y	343	344	0			11
							12	4	377	9							
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	232	1	3737	2	Y	334	333	0			12
							6	4	367	9							
07	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	264	1	3797	2	Y	382	379	0			15
							14	4	420	9							
08	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	261	1	3806	2	Y	401	404	0			12
							3	4	441	9							
09	4350	X	3748	-0-	-602	-0-	218	1	3141	2	Y	345	339	0			18
							9	4	380	9							
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	21523	X	7233	-0-	-14290	-0-	358	1	6236	2	Y	570	548	0			27
							12	4	627	9							
06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	417	1	6741	2	Y	614	626	0			15
							11	4	675	9							
07	3999	X	3021	-0-	-978	-0-	177	1	2574	2	Y	234	245	0			4
							13	4	257	9							
08	7223	X	3493	-0-	-3730	-0-	204	1	2990	2	Y	269	260	0			13
							3	4	296	9							
09	7440	X	3035	-0-	-4405	-0-	181	1	2583	2	Y	243	242	0			10
							4	4	267	9							
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	4185	X	3403	-0-	-782	-0-	164	1	2851	2	Y	347	344	0			15
							6	4	382	9							
06	3900	X	3352	-0-	-548	-0-	175	1	2806	2	Y	333	335	0			13
							5	4	366	9							
07	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	204	1	2947	2	Y	344	344	0			13
							6	4	378	9							
08	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	198	1	2885	2	Y	339	341	0			11
							2	4	373	9							
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	195	1	2798	2	Y	341	337	0			15
							4	4	375	9							
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	23058	X	4470	-0-	-18588	-0-	234	1	4073	2	Y	141	138	0			7
							8	4	155	9							
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	300	1	4734	2	Y	200	195	0			12
							8	4	220	9							
07	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	417	1	6013	2	Y	253	255	0			10
							24	4	278	9							
08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	391	1	5701	2	Y	241	244	0			7
							12	4	265	9							
09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	374	1	5310	2	Y	233	230	0			10
							13	4	256	9							
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	25689	X	5201	-0-	-20488	-0-	263	1	4584	2	Y	314	312	0			12
							9	4	345	9							
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	274	1	4415	2	Y	303	305	0			10
							13	4	333	9							
07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	316	1	4545	2	Y	307	307	0			10
							10	4	338	9							
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	310	1	4525	2	Y	308	310	0			8
							4	4	339	9							
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	301	1	4315	2	Y	306	302	0			13
							7	4	337	9							
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	37630	X	7403	-0-	-30227	-0-	384	1	6684	2	Y	292	294	0			9
							14	4	321	9							
06	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	410	1	6589	2	Y	334	332	0			11
							11	4	367	9							
07	7595	X	7278	-0-	-317	-0-	454	1	6543	2	Y	243	246	0			8
							14	4	267	9							
08	7595	X	7206	-0-	-389	-0-	446	1	6513	2	Y	220	222	0			6
							5	4	242	9							
09	7350	X	6890	-0-	-460	-0-	431	1	6187	2	Y	239	235	0			11
							9	4	263	9							
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	27814	X	5662	-0-	-22152	-0-	289	1	5043	2	Y	291	284	0			12
							10	4	320	9							
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	293	1	4705	2	Y	273	275	0			10
							8	4	300	9							
07	5983	X	5500	-0-	-483	-0-	330	1	4749	2	Y	368	369	0			9
							16	4	405	9							
08	5735	X	5330	-0-	-405	-0-	327	1	4781	2	Y	198	205	0			2
							4	4	218	9							
09	5490	X	5059	-0-	-431	-0-	316	1	4535	2	Y	183	182	0			7
							7	4	201	9							
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	29279	X	5947	-0-	-23332	-0-	309	1	5383	2	Y	222	221	0			9
							11	4	244	9							
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	321	1	5166	2	Y	207	209	0			7
							8	4	228	9							
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	343	1	4940	2	Y	196	196	0			7
							11	4	216	9							
08	6107	X	5460	-0-	-647	-0-	336	1	4904	2	Y	196	197	0			6
							4	4	216	9							
09	5760	X	5175	-0-	-585	-0-	324	1	4633	2	Y	192	190	0			8
							7	4	211	9							
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31517	X	6561	-0-	-24956	-0-	341	1	5938	2	Y	245	243	0			10
							12	4	270	9							
06	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	361	1	5804	2	Y	241	242	0			9
							9	4	265	9							
07	6665	X	6425	-0-	-240	-0-	399	1	5754	2	Y	235	235	0			9
							13	4	259	9							
08	6634	X	6100	-0-	-534	-0-	375	1	5472	2	Y	225	226	0			8
							5	4	248	9							
09	6450	X	5928	-0-	-522	-0-	370	1	5301	2	Y	226	223	0			10
							8	4	249	9							
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	40805	X	8415	-0-	-32390	-0-	438	1	7631	2	Y	300	297	0			13
							16	4	330	9							
06	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	444	1	7149	2	Y	345	346	0			12
							12	4	380	9							
07	8866	X	8139	-0-	-727	-0-	502	1	7240	2	Y	346	346	0			12
							16	4	381	9							
08	8587	X	8164	-0-	-423	-0-	498	1	7274	2	Y	351	352	0			11
							6	4	386	9							
09	8310	X	7761	-0-	-549	-0-	484	1	6949	2	Y	288	286	0			13
							11	4	317	9							
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	41056	X	7725	-0-	-33331	-0-	396	1	6884	2	Y	392	396	0			11
							14	4	431	9							
06	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	449	1	7203	2	Y	421	416	0			16
							39	4	463	9							
07	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	512	1	7382	2	Y	453	452	0			17
							16	4	498	9							
08	8184	X	7639	-0-	-545	-0-	460	1	6711	2	Y	407	407	0			17
							20	4	448	9							
09	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	494	1	7090	2	Y	406	407	0			16
							11	4	447	9							
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	6479	X	5969	-0-	-510	-0-	295	1	5142	2	Y	474	470	0			20
							11	4	521	9							
06	6270	X	5681	-0-	-589	-0-	303	1	4880	2	Y	445	449	0			16
							8	4	490	9							
07	6479	X	5696	-0-	-783	-0-	337	1	4856	2	Y	431	431	0			16
							29	4	474	9							
08	6324	X	5678	-0-	-646	-0-	333	1	4868	2	Y	430	433	0			13
							4	4	473	9							
09	5790	X	5451	-0-	-339	-0-	325	1	4661	2	Y	416	411	0			18
							7	4	458	9							
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	20033	X	4071	-0-	-15962	-0-	204	1	3560	2	Y	273	272	0			11
							7	4	300	9							
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	213	1	3424	2	Y	277	278	0			10
							6	4	305	9							
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	244	1	3515	2	Y	287	287	0			10
							13	4	316	9							
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	243	1	3547	2	Y	298	299	0			9
							3	4	328	9							
09	3960	X	3940	-0-	-20	-0-	238	1	3412	2	Y	259	257	0			11
							5	4	285	9							
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	3100	N	2068	-0-	-1032	7292	102	1	1778	2	Y	167	166	0			7
							4	4	184	9							
06	3000	N	1944	-0-	-1056	6236	105	1	1693	2	Y	130	131	0			6
							3	4	143	9							
07	3100	N	1997	-0-	-1103	5133	120	1	1730	2	Y	130	130	0			6
							4	4	143	9							
08	3100	N	2026	-0-	-1074	4059	121	1	1765	2	Y	126	127	0			5
							1	4	139	9							
09	3000	N	1842	-0-	-1158	2901	112	1	1608	2	Y	109	108	0			5
							2	4	120	9							
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	917					Y	NO RPT					5

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
05	3100	N	2131	-0-	-969	7722	102	1	1773	2	Y	221	222	0			7
							13	4	243	9							
06	3000	N	2072	-0-	-928	6794	106	1	1705	2	Y	217	216	0			8
							22	4	239	9							
07	3100	N	2095	-0-	-1005	5789	120	1	1731	2	Y	215	216	0			7
							7	4	237	9							
08	3100	N	2107	-0-	-993	4796	121	1	1769	2	Y	196	197	0			6
							1	4	216	9							
09	3000	N	1900	-0-	-1100	3696	110	1	1583	2	Y	186	184	0			8
							2	4	205	9							
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	1588					Y	NO RPT					8

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
05	32211	X	6306	-0-	-25905	-0-	298	1	5183	2	Y	740	733	0			32
							11	4	814	9							
06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	314	1	5056	2	Y	717	724	0			25
							8	4	789	9							
07	6107	X	6049	-0-	-58	-0-	343	1	4940	2	Y	686	687	0			24
							11	4	755	9							
08	6107	X	6005	-0-	-102	-0-	336	1	4909	2	Y	687	687	0			24
							4	4	756	9							
09	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	348	1	4996	2	Y	691	686	0			29
							7	4	760	9							
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	21452	X	4205	-0-	-17247	-0-	202	1	3518	2	Y	430	428	0			16
							12	4	473	9							
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	204	1	3276	2	Y	427	422	0			21
							12	4	470	9							
07	4774	X	4222	-0-	-552	-0-	239	1	3446	2	Y	481	483	0			19
							8	4	529	9							
08	4495	X	4442	-0-	-53	-0-	248	1	3628	2	Y	512	518	0			13
							3	4	563	9							
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	243	1	3488	2	Y	511	504	0			21
							5	4	562	9							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	40478	X	8247	-0-	-32231	-0-	376	1	6539	2	Y	1199	1189	0			50
							13	4	1319	9							
06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	390	1	6279	2	Y	1082	1092	0			40
							10	4	1190	9							
07	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	439	1	6331	2	Y	1075	1076	0			39
							14	4	1183	9							
08	7502	X	7392	-0-	-110	-0-	404	1	5905	2	Y	980	984	0			35
							5	4	1078	9							
09	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	403	1	5788	2	Y	997	986	0			45
							9	4	1097	9							
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	153	1	2663	2	Y	406	403	0			16
							5	4	447	9							
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	165	1	2662	2	Y	397	400	0			14
							4	4	437	9							
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	187	1	2687	2	Y	395	395	0			14
							6	4	435	9							
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	174	1	2535	2	Y	383	385	0			12
							2	4	421	9							
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	173	1	2477	2	Y	390	386	0			16
							4	4	429	9							
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12195	X	2592	-0-	-9603	-0-	123	1	2148	2	Y	288	287	0			12
							4	4	317	9							
06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	122	1	1961	2	Y	295	296	0			11
							3	4	325	9							
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	141	1	2029	2	Y	264	266	0			9
							4	4	290	9							
08	2604	X	2459	-0-	-145	-0-	136	1	1979	2	Y	311	310	0			10
							2	4	342	9							
09	2520	X	2344	-0-	-176	-0-	134	1	1922	2	Y	259	258	0			11
							3	4	285	9							
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	14267	X	2882	-0-	-11385	-0-	135	1	2348	2	Y	358	355	0			15
							5	4	394	9							
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	148	1	2374	2	Y	365	368	0			12
							4	4	402	9							
07	3069	X	2619	-0-	-450	-0-	146	1	2112	2	Y	324	326	0			10
							5	4	356	9							
08	2883	X	2351	-0-	-532	-0-	131	1	1921	2	Y	270	269	0			11
							2	4	297	9							
09	2940	X	2815	-0-	-125	-0-	159	1	2288	2	Y	332	329	0			14
							3	4	365	9							
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
05	22308	X	4155	-0-	-18153	-0-	194	1	3382	2	Y	520	508	0			28
							7	4	572	9							
06	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	300	1	4800	2	Y	748	747	0			29
							8	4	823	9							
07	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	393	1	5663	2	Y	898	895	0			32
							12	4	988	9							
08	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	385	1	5619	2	Y	964	966	0			30
							5	4	1060	9							
09	5580	X	4041	-0-	-1539	-0-	222	1	3185	2	Y	572	578	0			24
							5	4	629	9							
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17401	X	3424	-0-	-13977	-0-	156	1	2725	2	Y	488	487	0			17
							6	4	537	9							
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	159	1	2562	2	Y	478	491	0			4
							4	4	526	9							
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	181	1	2608	2	Y	435	423	0			16
							5	4	479	9							
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	179	1	2609	2	Y	395	399	0			12
							2	4	435	9							
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	181	1	2594	2	Y	472	464	0			20
							4	4	519	9							
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	16750	X	3603	-0-	-13147	-0-	165	1	2878	2	Y	504	500	0			21
							6	4	554	9							
06	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	58	1	932	2	Y	485	489	0			17
							2	4	534	9							
07	3534	X	3203	-0-	-331	-0-	178	1	2561	2	Y	416	418	0			15
							6	4	458	9							
08	3596	X	3321	-0-	-275	-0-	184	1	2693	2	Y	402	405	0			12
							2	4	442	9							
09	3480	X	2992	-0-	-488	-0-	168	1	2407	2	Y	375	371	0			16
							4	4	413	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	45145	X	8975	-0-	-36170	-0-	462	1	8056	2	Y	401	397	0			17
							16	4	441	9							
06	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	466	1	7494	2	Y	390	393	0			14
							12	4	429	9							
07	8866	X	8719	-0-	-147	-0-	537	1	7729	2	Y	396	396	0			14
							17	4	436	9							
08	8866	X	8840	-0-	-26	-0-	540	1	7893	2	Y	364	368	0			10
							7	4	400	9							
09	8580	X	8342	-0-	-238	-0-	519	1	7448	2	Y	331	324	0			17
							11	4	364	9							
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
05	33228	X	6270	-0-	-26958	-0-	326	1	5673	2	Y	214	211	0			10
							36	4	235	9							
06	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	325	1	5229	2	Y	217	219	0			8
							9	4	239	9							
07	7192	X	5946	-0-	-1246	-0-	368	1	5306	2	Y	236	235	0			9
							12	4	260	9							
08	8029	X	6001	-0-	-2028	-0-	367	1	5356	2	Y	247	248	0			8
							6	4	272	9							
09	6300	X	5806	-0-	-494	-0-	360	1	5161	2	Y	252	249	0			11
							8	4	277	9							
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	50576	X	10476	-0-	-40100	-0-	505	1	8796	2	Y	1052	1046	0			41
							18	4	1157	9							
06	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	542	1	8729	2	Y	1044	1050	0			35
							14	4	1148	9							
07	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	582	1	8398	2	Y	990	991	0			34
							18	4	1089	9							
08	10075	X	10063	-0-	-12	-0-	574	1	8387	2	Y	995	998	0			31
							7	4	1095	9							
09	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	580	1	8321	2	Y	1056	1037	0			50
							13	4	1162	9							
10	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	22690	X	4114	-0-	-18576	-0-	183	1	3181	2	Y	676	670	0			30
							6	4	744	9							
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	161	1	2591	2	Y	551	562	0			19
							4	4	606	9							
07	3875	X	3727	-0-	-148	-0-	199	1	2861	2	Y	601	598	0			22
							6	4	661	9							
08	4464	X	3723	-0-	-741	-0-	199	1	2909	2	Y	555	563	0			14
							4	4	611	9							
09	3990	X	3676	-0-	-314	-0-	203	1	2920	2	Y	498	489	0			23
							5	4	548	9							
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	72226	X	14407	-0-	-57819	-0-	694	1	12084	2	Y	1458	1454	0			58
							25	4	1604	9							
06	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	729	1	11724	2	Y	1212	1229	0			41
							19	4	1333	9							
07	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	840	1	12107	2	Y	1199	1199	0			41
							38	4	1319	9							
08	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	818	1	11944	2	Y	1187	1194	0			34
							10	4	1306	9							
09	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	772	1	11066	2	Y	1134	1122	0			48
							17	4	1247	9							
10	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
05	9305	X	3349	-0-	-5956	-0-	147	1	2566	2	Y	573	562	0			33
							6	4	630	9							
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	78	1	1225	2	Y	211	227	0			17
							11	4	232	9							
07	2480	X	2237	-0-	-243	-0-	125	1	1791	2	Y	288	292	0			13
							4	4	317	9							
08	3348	X	2409	-0-	-939	-0-	132	1	1933	2	Y	311	312	0			12
							2	4	342	9							
09	3240	X	2671	-0-	-569	-0-	149	1	2123	2	Y	359	368	0			2
							4	4	395	9							
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	32716	X	6347	-0-	-26369	-0-	328	1	5708	2	Y	272	270	0			11
							12	4	299	9							
06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	337	1	5431	2	Y	258	260	0			9
							9	4	284	9							
07	6541	X	6398	-0-	-143	-0-	393	1	5656	2	Y	305	303	0			11
							13	4	336	9							
08	6758	X	458	-0-	-6300	-0-	29	1	404	2	Y	23	34	0			-0-
							25	9									
09	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	639	1	9216	2	Y	336	326	0			10
							27	4	370	9							
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	49550	X	9423	-0-	-40127	-0-	454	1	7913	2	Y	926	929	0			37
							37	4	1019	9							
06	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	467	1	7522	2	Y	817	825	0			29
							12	4	899	9							
07	9083	X	8849	-0-	-234	-0-	515	1	7434	2	Y	797	797	0			29
							23	4	877	9							
08	9083	X	8851	-0-	-232	-0-	506	1	7397	2	Y	856	858	0			27
							6	4	942	9							
09	8790	X	8215	-0-	-575	-0-	473	1	6793	2	Y	854	844	0			37
							10	4	939	9							
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	36437	X	6851	-0-	-29586	-0-	341	1	5941	2	Y	506	504	0			20
							12	4	557	9							
06	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	353	1	5676	2	Y	516	516	0			20
							9	4	568	9							
07	8277	X	6446	-0-	-1831	-0-	377	1	5442	2	Y	559	559	0			20
							12	4	615	9							
08	8959	X	6640	-0-	-2319	-0-	384	1	5613	2	Y	580	582	0			18
							5	4	638	9							
09	8670	X	6195	-0-	-2475	-0-	363	1	5209	2	Y	559	554	0			23
							8	4	615	9							
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 11/26/2022 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
05	24131	X	6210	-0-	-17921	-0-	324	1	5635	2	Y	217	216	0			9
							12	4	239	9							
06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	327	1	5264	2	Y	199	200	0			8
							23	4	219	9							
07	6355	X	6095	-0-	-260	-0-	379	1	5466	2	Y	216	216	0			8
							12	4	238	9							
08	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	427	1	6247	2	Y	221	223	0			6
							10	4	243	9							
09	6150	X	5856	-0-	-294	-0-	371	1	5297	2	Y	164	167	0			3
							8	4	180	9							
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39496	X	7612	-0-	-31884	-0-	396	1	6893	2	Y	281	277	0			13
							14	4	309	9							
06	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	405	1	6519	2	Y	304	306	0			11
							11	4	334	9							
07	7812	X	7599	-0-	-213	-0-	470	1	6770	2	Y	307	307	0			11
							21	4	338	9							
08	9331	X	7481	-0-	-1850	-0-	459	1	6697	2	Y	290	293	0			8
							6	4	319	9							
09	7380	X	7047	-0-	-333	-0-	438	1	6295	2	Y	276	271	0			13
							10	4	304	9							
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	33622	X	6518	-0-	-27104	-0-	328	1	5713	2	Y	423	422	0			16
							12	4	465	9							
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	300	1	4832	2	Y	329	334	0			11
							8	4	362	9							
07	6386	X	5489	-0-	-897	-0-	333	1	4792	2	Y	321	320	0			12
							11	4	353	9							
08	6386	X	69	-0-	-6317	-0-	4	1	50	2	Y	4	16	0			-0-
							11	4	4	9							
09	6180	X	5398	-0-	-782	-0-	324	1	4651	2	Y	378	363	0			15
							7	4	416	9							
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45135	X	10598	-0-	-34537	-0-	436	1	7588	2	Y	2325	2183	0			169
							16	4	2558	9							
06	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	446	1	7181	2	Y	988	1128	0			29
							18	4	1087	9							
07	9455	X	8151	-0-	-1304	-0-	477	1	6874	2	Y	714	718	0			25
							15	4	785	9							
08	10819	X	7850	-0-	-2969	-0-	455	1	6649	2	Y	673	675	0			23
							6	4	740	9							
09	10260	X	8021	-0-	-2239	-0-	471	1	6760	2	Y	709	701	0			31
							10	4	780	9							
10	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28377	X	5878	-0-	-22499	-0-	294	1	5122	2	Y	411	408	0			17
							10	4	452	9							
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	311	1	5003	2	Y	282	289	0			10
							8	4	310	9							
07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	353	1	5085	2	Y	283	284	0			9
							11	4	311	9							
08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	335	1	4897	2	Y	276	278	0			7
							4	4	304	9							
09	5280	X	5269	-0-	-11	-0-	323	1	4640	2	Y	272	268	0			12
							7	4	299	9							
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33248	X	6640	-0-	-26608	-0-	340	1	5928	2	Y	327	324	0			14
							12	4	360	9							
06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	347	1	5592	2	Y	318	320	0			12
							9	4	350	9							
07	6758	X	6408	-0-	-350	-0-	393	1	5658	2	Y	313	313	0			12
							13	4	344	9							
08	6758	X	296	-0-	-6462	-0-	19	1	260	2	Y	15	26	0			1
							17	9									
09	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	549	1	7891	2	Y	403	391	0			12
							16	4	443	9							
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23364	X	6545	-0-	-16819	-0-	328	1	5711	2	Y	437	440	0			12
							25	4	481	9							
06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	337	1	5432	2	Y	329	331	0			10
							9	4	362	9							
07	8339	X	6260	-0-	-2079	-0-	380	1	5479	2	Y	354	351	0			13
							12	4	389	9							
08	8339	X	6213	-0-	-2126	-0-	373	1	5453	2	Y	347	350	0			10
							5	4	382	9							
09	8070	X	5896	-0-	-2174	-0-	360	1	5167	2	Y	328	324	0			14
							8	4	361	9							
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27238	X	5878	-0-	-21360	-0-	292	1	5090	2	Y	442	439	0			18
							10	4	486	9							
06	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	305	1	4909	2	Y	290	298	0			10
							8	4	319	9							
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	348	1	5021	2	Y	294	293	0			11
							11	4	323	9							
08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	341	1	4987	2	Y	286	288	0			9
							8	4	315	9							
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	324	1	4650	2	Y	281	278	0			12
							7	4	309	9							
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31042	X	6207	-0-	-24835	-0-	318	1	5530	2	Y	297	294	0			11
							32	4	327	9							
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	228	1	3707	2	Y	213	224	0			-0-
							6	4	234	9							
07	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	452	1	6575	2	Y	344	331	0			13
							28	4	378	9							
08	6448	X	6160	-0-	-288	-0-	373	1	5453	2	Y	299	303	0			9
							5	4	329	9							
09	6000	X	5572	-0-	-428	-0-	344	1	4926	2	Y	268	268	0			9
							7	4	295	9							
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1505	X	411	-0-	-1094	-0-	21	1	358	2	Y	28	32	0			-0-
							1	4	31	9							
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	100	1	1437	2	Y	111	111	0			-0-
							3	4	122	9							
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	84	1	1222	2	Y	96	96	0			-0-
							1	4	106	9							
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	87	1	1251	2	Y	455	436	0			22
							2	4	501	9							
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					22

PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5793	X	4546	-0-	-1247	-0-	204	1	3548	2	Y	715	704	0			30
							7	4	787	9							
06	5100	X	3844	-0-	-1256	-0-	186	1	2991	2	Y	602	611	0			21
							5	4	662	9							
07	5270	X	3823	-0-	-1447	-0-	205	1	2947	2	Y	604	601	0			24
							7	4	664	9							
08	5270	X	4097	-0-	-1173	-0-	206	1	3007	2	Y	801	800	0			25
							3	4	881	9							
09	4410	X	3904	-0-	-506	-0-	197	1	2826	2	Y	797	785	0			37
							4	4	877	9							
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35993	X	9977	-0-	-26016	-0-	508	1	8843	2	Y	553	559	0			21
							18	4	608	9							
06	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	520	1	8374	2	Y	484	489	0			16
							14	4	532	9							
07	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	652	1	9386	2	Y	465	466	0			15
							21	4	512	9							
08	10416	X	10299	-0-	-117	-0-	628	1	9176	2	Y	443	445	0			13
							8	4	487	9							
09	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	619	1	8878	2	Y	444	439	0			19
							14	4	488	9							
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25595	X	4760	-0-	-20835	-0-	215	1	3751	2	Y	715	713	0			29
							7	4	787	9							
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	211	1	3395	2	Y	646	652	0			23
							6	4	711	9							
07	5022	X	4517	-0-	-505	-0-	237	1	3417	2	Y	777	776	0			24
							8	4	855	9							
08	5022	X	4441	-0-	-581	-0-	232	1	3388	2	Y	744	749	0			19
							3	4	818	9							
09	4740	X	4315	-0-	-425	-0-	228	1	3266	2	Y	742	738	0			27
							5	4	816	9							
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40568	X	7823	-0-	-32745	-0-	403	1	7022	2	Y	349	349	0			15
							14	4	384	9							
06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	412	1	6621	2	Y	354	356	0			13
							20	4	389	9							
07	10044	X	7605	-0-	-2439	-0-	467	1	6729	2	Y	350	350	0			13
							24	4	385	9							
08	10044	X	7396	-0-	-2648	-0-	450	1	6569	2	Y	338	339	0			12
							5	4	372	9							
09	8640	X	7322	-0-	-1318	-0-	451	1	6471	2	Y	352	348	0			15
							13	4	387	9							
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39170	X	7500	-0-	-31670	-0-	374	1	6520	2	Y	539	532	0			25
							13	4	593	9							
06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	381	1	6125	2	Y	537	543	0			19
							10	4	591	9							
07	8215	X	7408	-0-	-807	-0-	441	1	6351	2	Y	547	546	0			20
							14	4	602	9							
08	8215	X	7347	-0-	-868	-0-	432	1	6306	2	Y	549	552	0			17
							5	4	604	9							
09	7560	X	7126	-0-	-434	-0-	423	1	6077	2	Y	561	553	0			25
							9	4	617	9							
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20996	X	6604	-0-	-14392	-0-	333	1	5801	2	Y	416	418	0			16
							12	4	458	9							
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	314	1	5049	2	Y	339	343	0			12
							8	4	373	9							
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	362	1	5227	2	Y	346	346	0			12
							11	4	381	9							
08	6603	X	5684	-0-	-919	-0-	341	1	4975	2	Y	331	333	0			10
							4	4	364	9							
09	6390	X	5215	-0-	-1175	-0-	317	1	4542	2	Y	314	310	0			14
							11	4	345	9							
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 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
05	58916	X	11772	-0-	-47144	-0-	601	1	10473	2	Y	615	611	0			25
							21	4	677	9							
06	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	616	1	9915	2	Y	581	585	0			21
							16	4	639	9							
07	12431	X	11422	-0-	-1009	-0-	701	1	10104	2	Y	540	540	0			21
							23	4	594	9							
08	12431	X	11340	-0-	-1091	-0-	688	1	10048	2	Y	542	544	0			19
							8	4	596	9							
09	11400	X	10730	-0-	-670	-0-	660	1	9474	2	Y	529	523	0			23
							14	4	582	9							
10	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26327	X	4994	-0-	-21333	-0-	241	1	4204	2	Y	491	491	0			21
							9	4	540	9							
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	253	1	4064	2	Y	533	535	0			19
							7	4	586	9							
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	283	1	4075	2	Y	455	459	0			15
							9	4	501	9							
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	283	1	4140	2	Y	359	364	0			10
							3	4	395	9							
09	4650	X	4304	-0-	-346	-0-	260	1	3734	2	Y	276	274	0			12
							6	4	304	9							
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42562	X	8798	-0-	-33764	-0-	451	1	7848	2	Y	439	436	0			18
							16	4	483	9							
06	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	458	1	7379	2	Y	419	422	0			15
							12	4	461	9							
07	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	523	1	7530	2	Y	421	421	0			15
							17	4	463	9							
08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	511	1	7465	2	Y	398	401	0			12
							6	4	438	9							
09	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	492	1	7053	2	Y	386	382	0			16
							11	4	425	9							
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51564	X	10133	-0-	-41431	-0-	506	1	8811	2	Y	725	719	0			30
							18	4	798	9							
06	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	522	1	8395	2	Y	728	732	0			26
							14	4	801	9							
07	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	597	1	8597	2	Y	828	835	0			19
							19	4	911	9							
08	9703	X	9699	-0-	-4	-0-	585	1	8544	2	Y	512	515	0			16
							7	4	563	9							
09	9390	X	8823	-0-	-567	-0-	544	1	7791	2	Y	433	430	0			19
							12	4	476	9							
10	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59845	X	11808	-0-	-48037	-0-	582	1	10146	2	Y	963	959	0			36
							21	4	1059	9							
06	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	603	1	9710	2	Y	889	894	0			31
							16	4	978	9							
07	12059	X	11581	-0-	-478	-0-	693	1	9983	2	Y	803	805	0			29
							22	4	883	9							
08	12338	X	11419	-0-	-919	-0-	683	1	9974	2	Y	682	691	0			20
							12	4	750	9							
09	11430	X	10178	-0-	-1252	-0-	618	1	8853	2	Y	630	621	0			29
							14	4	693	9							
10	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					29

PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57157	X	12795	-0-	-44362	-0-	657	1	11435	2	Y	618	618	0			21
							23	4	680	9							
06	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	441	1	7104	2	Y	1619	1579	0			61
							12	4	1781	9							
07	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	513	1	7385	2	Y	1718	1710	0			69
							17	4	1890	9							
08	15624	X	10895	-0-	-4729	-0-	568	1	8294	2	Y	1842	1853	0			58
							7	4	2026	9							
09	12390	X	10010	-0-	-2380	-0-	521	1	7478	2	Y	1818	1797	0			78
							11	4	2000	9							
10	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					78

PILONCILLO WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23191	X	839	-0-	-22352	-0-	42	1	747	2	Y	37	32	0			5
							9	4	41	9							
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	397	1	6347	2	Y	470	455	0			20
							10	4	517	9							
07	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	457	1	6584	2	Y	553	554	0			19
							15	4	608	9							
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	447	1	6533	2	Y	555	557	0			17
							5	4	611	9							
09	7260	X	7042	-0-	-218	-0-	421	1	6028	2	Y	531	525	0			23
							9	4	584	9							
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19379	X	3865	-0-	-15514	-0-	195	1	3390	2	Y	248	248	0			9
							7	4	273	9							
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	170	1	2742	2	Y	186	191	0			4
							5	4	205	9							
07	4030	X	2609	-0-	-1421	-0-	161	1	2313	2	Y	118	118	0			4
							5	4	130	9							
08	4030	X	3007	-0-	-1023	-0-	183	1	2671	2	Y	137	136	0			5
							2	4	151	9							
09	3900	X	3601	-0-	-299	-0-	223	1	3186	2	Y	170	169	0			6
							5	4	187	9							
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34075	X	13713	-0-	-20362	-0-	727	1	12650	2	Y	282	278	0			13
							26	4	310	9							
06	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	716	1	11518	2	Y	292	297	0			8
							18	4	321	9							
07	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	815	1	11749	2	Y	216	218	0			6
							26	4	238	9							
08	13702	X	13406	-0-	-296	-0-	845	1	12339	2	Y	193	193	0			6
							10	4	212	9							
09	13260	X	13229	-0-	-31	-0-	847	1	12154	2	Y	190	188	0			8
							19	4	209	9							
10	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21714	X	11370	-0-	-10344	-0-	599	1	10424	2	Y	296	296	0			11
							21	4	326	9							
06	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	609	1	9801	2	Y	195	200	0			6
							16	4	215	9							
07	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	759	1	10904	2	Y	145	149	0			2
							25	4	160	9							
08	11377	X	10487	-0-	-890	-0-	665	1	9697	2	Y	106	105	0			3
							8	4	117	9							
09	11010	X	9354	-0-	-1656	-0-	600	1	8611	2	Y	118	115	0			6
							13	4	130	9							
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27550	X	5217	-0-	-22333	-0-	248	1	4313	2	Y	588	590	0			25
							9	4	647	9							
06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	256	1	4124	2	Y	597	600	0			22
							7	4	657	9							
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	296	1	4277	2	Y	513	517	0			18
							9	4	564	9							
08	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	287	1	4188	2	Y	356	364	0			10
							4	4	392	9							
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	284	1	4073	2	Y	338	334	0			14
							6	4	372	9							
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33428	X	7142	-0-	-26286	-0-	359	1	6257	2	Y	466	463	0			19
							13	4	513	9							
06	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	382	1	6148	2	Y	637	621	0			35
							10	4	701	9							
07	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	427	1	6151	2	Y	982	981	0			36
							14	4	1080	9							
08	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	411	1	6008	2	Y	972	977	0			31
							5	4	1069	9							
09	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	396	1	5682	2	Y	950	935	0			45
							8	4	1045	9							
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					45

PILONCILLO WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57740	X	18545	-0-	-39195	-0-	942	1	16409	2	Y	1055	1048	0			46
							33	4	1161	9							
06	18529	X	18529	-0-	-0-	-0-	1014	1	16319	2	Y	1047	1056	0			37
							44	4	1152	9							
07	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	1140	1	16420	2	Y	1040	1039	0			38
							37	4	1144	9							
08	20584	X	18681	-0-	-1903	-0-	1122	1	16392	2	Y	1048	1054	0			32
							14	4	1153	9							
09	19920	X	17969	-0-	-1951	-0-	1089	1	15623	2	Y	1121	1103	0			50
							24	4	1233	9							
10	19158	X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					Y	NO RPT					50

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31529	X	4877	-0-	-26652	-0-	260	1	4546	2	Y	54	54	0			-0-
							12	4	59	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
08	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
09	6120	X	12	-0-	-6108	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HW RRCID -> 289952 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HY RRCID -> 289961 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HZ RRCID -> 289963 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 37HE RRCID -> 289974 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HX RRCID -> 290902 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
RANGER BEALL RANCH WELL #: 20H RRCID -> 296560 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8328 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	416 6	1 4	1473	3	N	-0-					15
06	1950	X	1858	-0-	-92	-0-	385 11	1 4	1462	3	N	-0-					15
07	2015	X	1460	-0-	-555	-0-	315 9	1 4	1136	3	N	-0-					15
08	786	X	786	-0-	-0-	-0-	181 1	1 4	604	3	N	-0-					15
09	590	X	590	-0-	-0-	-0-	163 13	1 4	414	3	N	-0-					15
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

RANGER BEALL RANCH WELL #: 21H RRCID -> 296561 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8291 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	920	-0-	920	821765	202 3	1 4	715	3	N	-0-					11
06	822667	X	902	-0-	-821765	-0-	187 5	1 4	710	3	N	-0-					11
07	992	X	709	-0-	-283	-0-	153 4	1 4	552	3	N	-0-					11
08	381	X	381	-0-	-0-	-0-	88	1	293	3	N	-0-					11
09	286	X	286	-0-	-0-	-0-	79 6	1 4	201	3	N	-0-					11
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

RANGER BEALL RANCH WELL #: 26H RRCID -> 296562 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8255 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	750	-0-	750	338044	133 2	1 4	472 143	3 9	N	130	143	0			45
06	338774	X	730	-0-	-338044	-0-	123 3	1 4	469 135	3 9	N	123	141	0			27
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	1084 30	1 4	3914 131	3 9	N	119	113	0			33
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	1330 7	1 4	4445 139	3 9	N	126	99	0			60
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	1251 97	1 4	3182 143	3 9	N	130	144	0			46
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
RANGER BEALL RANCH WELL #: 27H RRCID -> 296563 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8186 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	655	-0-	655	418929	117	1	415	3	N	110	120	0			38
							2	4	121	9							
06	419564	X	635	-0-	-418929	-0-	108	1	412	3	N	102	117	0			23
							3	4	112	9							
07	744	X	545	-0-	-199	-0-	89	1	320	3	N	122	116	0			29
							2	4	134	9							
08	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	1332	1	4451	3	N	151	118	0			62
							7	4	166	9							
09	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	1445	1	3673	3	N	130	145	0			47
							111	4	143	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

RANGER BEALL RANCH WELL #: 28H RRCID -> 296586 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8312 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	690	-0-	690	655178	125	1	443	3	N	109	120	0			38
							2	4	120	9							
06	655849	X	671	-0-	-655178	-0-	116	1	440	3	N	102	117	0			23
							3	4	112	9							
07	806	X	573	-0-	-233	-0-	95	1	341	3	N	122	116	0			29
							3	4	134	9							
08	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	1280	1	4275	3	N	330	257	0			102
							6	4	363	9							
09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	1290	1	3281	3	N	234	258	0			78
							100	4	257	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

ASHERTON SOUTH UNIT WELL #: 9HS RRCID -> 296732 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6938 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	5188	-0-	-18000	-0-	4595	3	391	4	Y	184	169	1			186
							202	9									
06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	3660	3	389	4	Y	174	107	1			253
							191	9									
07	5332	X	3906	-0-	-1426	-0-	3515	3	185	4	Y	187	215	1			225
							206	9									
08	5332	X	2342	-0-	-2990	-0-	2105	3	113	4	Y	113	156	1			182
							124	9									
09	5010	X	112	-0-	-4898	-0-	108	4	4	9	Y	4					186
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					186

ASHERTON NORTH UNIT WELL #: 10HN RRCID -> 296733 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6903 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	5288	-0-	-7484	-0-	4627	3	393	4	Y	244	226	1			247
							268	9									
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	3685	3	391	4	Y	233	143	1			337
							256	9									
07	5456	X	4000	-0-	-1456	-0-	3538	3	187	4	Y	250	287	1			300
							275	9									
08	5456	X	2399	-0-	-3057	-0-	2119	3	114	4	Y	151	208	1			243
							166	9									
09	5130	X	114	-0-	-5016	-0-	108	4	6	9	Y	5					248
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					248

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
ASHERTON WELL #: 1HN RRCID -> 296735 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6813 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38502	X	6697	-0-	-31805	-0-	4908 1372	3 9	417	4	N	1247	1297	1			80
06	5370	X	4076	-0-	-1294	-0-	2834 941	3 9	301	4	N	855	684	1			251
07	5549	X	3742	-0-	-1807	-0-	2616 988	3 9	138	4	N	898	913	1			236
08	6696	X	1993	-0-	-4703	-0-	1367 553	3 9	73	4	N	503	695	1			44
09	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					44
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					44

ASHERTON W WELL #: 3HN RRCID -> 296736 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6782 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36425	X	6538	-0-	-29887	-0-	5214 881	3 9	443	4	N	801	916	1			132
06	7470	X	5878	-0-	-1592	-0-	4470 934	3 9	474	4	N	849	729	1			252
07	8525	X	5033	-0-	-3492	-0-	3932 894	3 9	207	4	N	813	848	1			217
08	8525	X	3097	-0-	-5428	-0-	2409 559	3 9	129	4	N	508	705	1			20
09	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					20
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					20

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1461	3	77	9	N	70	161	1			95
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1368	3	79	9	N	72					167
07	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	1173	3	65	9	N	59	165	1			61
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1512	3	90	9	N	82					143
09	1440	N	1014	-0-	-426	-0-	968	3	46	9	N	42					185
10	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1078	3	41	9	N	37	165	1			57

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	68	3	506	9	N	460	381	1			79
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	70	1			9
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	7	1			2
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	109	3	422	9	N	384	352	1			34
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	31	1			3
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	3	91	9	N	83	50	1			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. 253162

CODIGO WELL #: 1H RRCID -> 292837 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 9855 - 20121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3060	-0-	3060	20747	2787 244	3 9	29	4	Y	222	217	1	8	8	3
06	T. A.		32362	-0-	32362	53109	29981 2333	3 9	48	4	Y	2121	2091	1	7	8	26
07	64328	X	11219	-0-	-53109	-0-	9652 1530	3 9	37	4	Y	1391	1384	1	9	8	24
08	5270	X	2464	-0-	-2806	-0-	1760 662	3 9	42	4	Y	602	595	1	10	8	21
09	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8176 536	3 9	29	4	Y	487	475	1	10	8	23
10	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12316 573	3 9	86	4	Y	521	527	1	6	8	11

CODIGO WELL #: 2H RRCID -> 292897 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9508 - 19924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CODIGO WELL #: 4H RRCID -> 294239 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9991 - 21922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70773	X	11680	-0-	-59093	-0-	11349 326	3 9	5	4	Y	296	316	1	2	8	10
06	62040	X	-0-	-0-	-62040	-0-					Y	-0-	4	1			6
07	34348	X	-0-	-0-	-34348	-0-					Y	-0-					6
08	34348	X	-0-	-0-	-34348	-0-					Y	-0-					6
09	33240	X	-0-	-0-	-33240	-0-					Y	-0-					6
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					6

CODIGO WELL #: 3H RRCID -> 294261 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9572 - 21749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129177	X	102981	-0-	-26196	-0-	5 67	1 4	97546 5363	3 9	Y	4875	4893	1	6	8	78
06	107100	X	97226	-0-	-9874	-0-	93221 3952	3 9	53	4	Y	3593	3616	1	5	8	50
07	102634	X	102634	-0-	-0-	-0-	98549 4032	3 9	53	4	Y	3665	3640	1	7	8	68
08	90953	X	90953	-0-	-0-	-0-	87347 3562	3 9	44	4	Y	3238	3191	1	8	8	107
09	96953	X	96953	-0-	-0-	-0-	93010 3890	3 9	53	4	Y	3536	3480	1	9	8	154
10	92728	X	92728	-0-	-0-	-0-	2 53	1 4	89028 3645	3 9	Y	3314	3398	1	7	8	63

CODIGO WELL #: 5H RRCID -> 294274 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9613 - 21634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152985	X	138871	-0-	-14114	-0-	6 84	1 4	132325 6456	3 9	Y	5869	5886	1	9	8	94
06	146551	X	146551	-0-	-0-	-0-	141387 5093	3 9	71	4	Y	4630	4654	1	7	8	63
07	155937	X	155937	-0-	-0-	-0-	149996 5862	3 9	79	4	Y	5329	5284	1	11	8	97
08	127346	X	127346	-0-	-0-	-0-	121913 5368	3 9	65	4	Y	4880	4806	1	13	8	158
09	139687	X	139687	-0-	-0-	-0-	134162 5449	3 9	76	4	Y	4954	4885	1	13	8	214
10	130158	X	130158	-0-	-0-	-0-	3 72	1 4	125096 4987	3 9	Y	4534	4655	1	8	8	85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 6H RRCID -> 294275 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9762 - 21902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113460	X	21595	-0-	-91865	-0-	1	1	20784	3	Y	726	770	1	3	8	19
							11	4	799	9							
06	105180	X	-0-	-0-	-105180	-0-					Y	1	11	1			9
07	82305	X	-0-	-0-	-82305	-0-					Y	-0-					9
08	82305	X	-0-	-0-	-82305	-0-					Y	-0-					9
09	77040	X	-0-	-0-	-77040	-0-					Y	-0-					9
10	21607	X	-0-	-0-	-21607	-0-					Y	-0-					9

CODIGO WELL #: 10H RRCID -> 295559 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 10620 - 20057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64604	X	36382	-0-	-28222	-0-	2	1	34163	3	Y	1998	2008	1	3	8	34
							19	4	2198	9							
06	49950	X	31234	-0-	-18716	-0-	29460	3	15	4	Y	1599	1606	1	3	8	24
							1759	9									
07	29450	X	25649	-0-	-3801	-0-	24098	3	14	4	Y	1397	1390	1	3	8	28
							1537	9									
08	29450	X	3665	-0-	-25785	-0-	3333	3	2	4	Y	300	312	1			16
							330	9									
09	28500	X	-0-	-0-	-28500	-0-					Y	-0-	8	1			8
10	29450	X	15	-0-	-29435	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1			8

CODIGO WELL #: 8H RRCID -> 295562 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9899 - 20079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52080	X	70	-0-	-52010	-0-	39	3	31	9	Y	28	31	1			5
06	36810	X	82	-0-	-36728	-0-	82	3			Y	-0-					5
07	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					5
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5

CODIGO WELL #: 9H RRCID -> 295563 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 10433 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78616	X	69262	-0-	-9354	-0-	4	1	65596	3	Y	3300	3325	1	7	8	57
							32	4	3630	9							
06	75660	X	63319	-0-	-12341	-0-	60398	3	26	4	Y	2632	2644	1	5	8	40
							2895	9									
07	68169	X	66037	-0-	-2132	-0-	62897	3	26	4	Y	2831	2808	1	7	8	56
							3114	9									
08	73592	X	73592	-0-	-0-	-0-	69707	3	29	4	Y	3505	3439	1	7	8	115
							3856	9									
09	65970	X	62127	-0-	-3843	-0-	58928	3	24	4	Y	2886	2865	1	6	8	130
							3175	9									
10	88184	X	88184	-0-	-0-	-0-	3	1	83895	3	Y	3864	3920	1	3	8	71
							36	4	4250	9							

AGAVE A WELL #: 1H RRCID -> 295736 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9969 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92659	X	57219	-0-	-35440	-0-	34	1	54137	3	Y	2754	2782	1	9	8	46
							19	4	3029	9							
06	80760	X	54854	-0-	-25906	-0-	52015	3	26	4	Y	2557	2555	1	12	8	36
							2813	9									
07	63426	X	54431	-0-	-8995	-0-	51408	3	25	4	Y	2725	2698	1	12	8	51
							2998	9									
08	63426	X	2271	-0-	-61155	-0-	33	1	2084	3	Y	139	174	1	1	8	15
							1	4	153	9							
09	61380	X	-0-	-0-	-61380	-0-					Y	-0-	4	1			11
10	57226	X	116	-0-	-57110	-0-	39	3	1	4	Y	69	48	1	21	8	11
							76	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CODIGO WELL #: 7H RRCID -> 295773 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9717 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90551	X	85279	-0-	-5272	-0-	5	1	80500	3	Y	4300	4314	1	19	8	71
							44	4	4730	9							
06	87330	X	80468	-0-	-6862	-0-	76382	3	39	4	Y	3679	3682	1	15	8	53
							4047	9									
07	80283	X	80283	-0-	-0-	-0-	76073	3	38	4	Y	3793	3755	1	19	8	72
							4172	9									
08	78089	X	71171	-0-	-6918	-0-	66885	3	34	4	Y	3865	3791	1	19	8	127
							4252	9									
09	75570	X	57217	-0-	-18353	-0-	54192	3	25	4	Y	2727	2715	1	14	8	125
							3000	9									
10	78089	X	70112	-0-	-7977	-0-	2	1	67181	3	Y	2636	2689	1	16	8	56
							29	4	2900	9							

AGAVE B WELL #: 2H RRCID -> 295814 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9842 - 21004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106764	X	58586	-0-	-48178	-0-	32	1	55624	3	Y	2648	2680	1	6	8	48
							17	4	2913	9							
06	94290	X	59802	-0-	-34488	-0-	56396	3	29	4	Y	3070	3064	1	7	8	47
							3377	9									
07	58776	X	52846	-0-	-5930	-0-	50252	3	21	4	Y	2339	2329	1	7	8	50
							2573	9									
08	58776	X	2207	-0-	-56569	-0-	23	1	2047	3	Y	124	155	1			19
							1	4	136	9							
09	59790	X	-0-	-0-	-59790	-0-					Y	-0-	4	1			15
10	61783	X	596	-0-	-61187	-0-	319	3	3	4	Y	249	244	1	1	8	19
							274	9									

AGAVE C WELL #: 3H RRCID -> 295815 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9832 - 21078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57257	X	30945	-0-	-26312	-0-	26	1	30092	3	Y	746	743	1	6	8	12
							6	4	821	9							
06	36810	X	27488	-0-	-9322	-0-	26543	3	10	4	Y	850	845	1	6	8	11
							935	9									
07	32860	X	22150	-0-	-10710	-0-	21144	3	10	4	Y	905	892	1	8	8	16
							996	9									
08	32860	X	779	-0-	-32081	-0-	20	1	718	3	Y	37	49	1			4
							41	9									
09	29940	X	-0-	-0-	-29940	-0-					Y	-0-	1	1			3
10	30938	X	15739	-0-	-15199	-0-	13884	3	25	4	Y	1664	1585	1	58	8	24
							1830	9									

AGAVE D WELL #: 4H RRCID -> 295816 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9635 - 20798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88381	X	50827	-0-	-37554	-0-	29	1	47638	3	Y	2855	2880	1	11	8	48
							19	4	3141	9							
06	76260	X	46778	-0-	-29482	-0-	43692	3	28	4	Y	2780	2776	1	13	8	39
							3058	9									
07	55273	X	40421	-0-	-14852	-0-	37619	3	23	4	Y	2526	2503	1	13	8	49
							2779	9									
08	52700	X	1023	-0-	-51677	-0-	20	1	874	3	Y	116	149	1	1	8	15
							1	4	128	9							
09	50610	X	1535	-0-	-49075	-0-	12	1	1446	3	Y	69	70	1			14
							1	4	76	9							
10	79314	X	79314	-0-	-0-	-0-	73920	3	53	4	Y	4855	4752	1	40	8	77
							5341	9									

ANEJO A WELL #: 1H RRCID -> 298293 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9775 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		58443	-0-	58443	58443	54223	3	44	4	N	3796	3620	1	30	8	146
							4176	9									
10	0		179222	-0-	179222	237665	168344	3	99	4	N	9799	9714	1	98	8	133
							10779	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	13920	X	9511	-0-	-4409	-0-	349	1	9162	2	N	-0-			-0-
*12	14384	X	9820	-0-	-4564	-0-	188	1	9632	2	N	-0-			-0-
*01	14384	X	9785	-0-	-4599	-0-	168	1	9617	2	N	-0-			-0-
*02	11368	X	8341	-0-	-3027	-0-	137	1	8204	2	N	-0-			-0-
*03	10912	X	10496	-0-	-416	-0-	181	1	10315	2	N	-0-			-0-
*04	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	157	1	9300	2	N	-0-			-0-
05	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	180	1	10297	2	N	-0-			-0-
06	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	177	1	9883	2	N	-0-			-0-
07	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	208	1	10074	2	N	-0-			-0-
08	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	236	1	11050	2	N	-0-			-0-
09	10140	X	9334	-0-	-806	-0-	206	1	9128	2	N	-0-			-0-
10	10478	X	10336	-0-	-142	-0-	238	1	10098	2	N	-0-			-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	20490	X	19126	-0-	-1364	-0-	702	1	18424	2	N	-0-			-0-
*12	21173	X	16160	-0-	-5013	-0-	313	1	15847	2	N	-0-			-0-
*01	21173	X	19702	-0-	-1471	-0-	337	1	19365	2	N	-0-			-0-
*02	18502	X	18382	-0-	-120	-0-	302	1	18080	2	N	-0-			-0-
*03	19778	X	19098	-0-	-680	-0-	330	1	18768	2	N	-0-			-0-
*04	18660	X	18174	-0-	-486	-0-	303	1	17871	2	N	-0-			-0-
05	19220	X	18057	-0-	-1163	-0-	311	1	17746	2	N	-0-			-0-
06	18600	X	16774	-0-	-1826	-0-	296	1	16478	2	N	-0-			-0-
07	19189	X	16288	-0-	-2901	-0-	330	1	15958	2	N	-0-			-0-
08	18600	X	13609	-0-	-4991	-0-	280	1	13329	2	N	-0-			-0-
09	17550	X	15719	-0-	-1831	-0-	347	1	15372	2	N	-0-			-0-
10	18042	X	15284	-0-	-2758	-0-	352	1	14932	2	N	-0-			-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	6780	X	6587	-0-	-193	-0-	242	1	6345	2	N	-0-			-0-
*12	7130	X	6146	-0-	-984	-0-	125	1	6021	2	N	-0-			-0-
*01	7130	X	6501	-0-	-629	-0-	111	1	6390	2	N	-0-			-0-
*02	6670	X	5832	-0-	-838	-0-	96	1	5736	2	N	-0-			-0-
*03	6882	X	6033	-0-	-849	-0-	104	1	5929	2	N	-0-			-0-
*04	6420	X	5329	-0-	-1091	-0-	89	1	5240	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	4863	-0-	-1461	-0-	84	1	4779	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	4463	-0-	-1657	-0-	79	1	4384	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	3884	-0-	-2192	-0-	79	1	3805	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	3975	-0-	-1884	-0-	83	1	3892	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	3784	-0-	-1346	-0-	84	1	3700	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	3913	-0-	-954	-0-	90	1	3823	2	N	-0-			-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	31184	X	31184	-0-	-0-	-0-	815	1	30369	2	N	-0-			-0-
*12	31459	X	31459	-0-	-0-	-0-	843	1	30616	2	N	-0-			-0-
*01	31001	X	31001	-0-	-0-	-0-	878	1	30123	2	N	-0-			-0-
*02	28082	X	28082	-0-	-0-	-0-	840	1	27242	2	N	-0-			-0-
*03	29636	X	29117	-0-	-519	-0-	918	1	28199	2	N	-0-			-0-
*04	28590	X	28045	-0-	-545	-0-	1027	1	27018	2	N	-0-			-0-
05	28830	X	26073	-0-	-2757	-0-	908	1	25165	2	N	-0-			-0-
06	27540	X	26710	-0-	-830	-0-	1068	1	25642	2	N	-0-			-0-
07	27590	X	26743	-0-	-847	-0-	950	1	25793	2	N	-0-			-0-
08	26784	X	25941	-0-	-843	-0-	911	1	25030	2	N	-0-			-0-
09	26700	X	25252	-0-	-1448	-0-	924	1	24328	2	N	-0-			-0-
10	27590	X	25678	-0-	-1912	-0-	961	1	24717	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	26280	X	24848	-0-	-1432	-0-	649	1	24199	2	N	-0-					-0-
*12	26877	X	25288	-0-	-1589	-0-	678	1	24610	2	N	-0-					-0-
*01	26784	X	24112	-0-	-2672	-0-	683	1	23429	2	N	-0-					-0-
*02	23809	X	22509	-0-	-1300	-0-	673	1	21836	2	N	-0-					-0-
*03	24397	X	23637	-0-	-760	-0-	745	1	22892	2	N	-0-					-0-
*04	22890	X	21969	-0-	-921	-0-	799	1	21170	2	N	-0-					-0-
05	23312	X	22144	-0-	-1168	-0-	771	1	21373	2	N	-0-					-0-
06	21783	X	21783	-0-	-0-	-0-	864	1	20919	2	N	-0-					-0-
07	23484	X	23484	-0-	-0-	-0-	835	1	22649	2	N	-0-					-0-
08	22672	X	22672	-0-	-0-	-0-	798	1	21874	2	N	-0-					-0-
09	21780	X	21429	-0-	-351	-0-	784	1	20645	2	N	-0-					-0-
10	23498	X	21222	-0-	-2276	-0-	794	1	20428	2	N	-0-					-0-

CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	49590	X	42837	-0-	-6753	-0-	1571	1	41266	2	N	-0-					-0-
*12	51243	X	41613	-0-	-9630	-0-	872	1	40741	2	N	-0-					-0-
*01	50158	X	43181	-0-	-6977	-0-	739	1	42442	2	N	-0-					-0-
*02	43964	X	38899	-0-	-5065	-0-	638	1	38261	2	N	-0-					-0-
*03	46159	X	40234	-0-	-5925	-0-	695	1	39539	2	N	-0-					-0-
*04	42090	X	37539	-0-	-4551	-0-	624	1	36915	2	N	-0-					-0-
05	42408	X	36453	-0-	-5955	-0-	627	1	35826	2	N	-0-					-0-
06	41040	X	35062	-0-	-5978	-0-	618	1	34444	2	N	-0-					-0-
07	40889	X	37773	-0-	-3116	-0-	765	1	37008	2	N	-0-					-0-
08	39463	X	35772	-0-	-3691	-0-	748	1	35024	2	N	-0-					-0-
09	36510	X	34093	-0-	-2417	-0-	754	1	33339	2	N	-0-					-0-
10	37758	X	34420	-0-	-3338	-0-	792	1	33628	2	N	-0-					-0-

CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	194520	X	102496	-0-	-92024	-0-	102496	2			N	-0-					-0-
*12	201004	X	94851	-0-	-106153	-0-	1207	1	93644	2	N	-0-					-0-
*01	201004	X	90445	-0-	-110559	-0-	1464	1	88981	2	N	-0-					-0-
*02	142100	X	85324	-0-	-56776	-0-	1391	1	83933	2	N	-0-					-0-
*03	124775	X	80435	-0-	-44340	-0-	1388	1	79047	2	N	-0-					-0-
*04	99870	X	68031	-0-	-31839	-0-	1124	1	66907	2	N	-0-					-0-
05	93062	X	63965	-0-	-29097	-0-	1100	1	62865	2	N	-0-					-0-
06	85980	X	62580	-0-	-23400	-0-	1103	1	61477	2	N	-0-					-0-
07	88846	X	61872	-0-	-26974	-0-	1245	1	60627	2	N	-0-					-0-
08	78151	X	59521	-0-	-18630	-0-	1244	1	58277	2	N	-0-					-0-
09	65580	X	53305	-0-	-12275	-0-	1178	1	52127	2	N	-0-					-0-
10	64666	X	52139	-0-	-12527	-0-	1200	1	50939	2	N	-0-					-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
05	19871	X	19166	-0-	-705	-0-	332	1	16382	3	Y	2229	2227	0			167
							2452	9									
06	19230	X	18632	-0-	-598	-0-	321	1	16382	3	Y	1754	1787	0			134
							1929	9									
07	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	288	1	15881	3	Y	1780	1758	0			156
							1958	9									
08	18569	X	15645	-0-	-2924	-0-	295	1	13405	3	Y	1768	1796	0			128
							1945	9									
09	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	312	1	15812	3	Y	1908	1891	0			145
							2099	9									
10	20488	X	20488	-0-	-0-	-0-	400	1	16582	3	Y	3187	3088	0			244
							3506	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
05	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	134	1	6140	3	Y	1665	1663	0			125
							1832	9									
06	8370	X	7136	-0-	-1234	-0-	122	1	5966	3	Y	953	1003	0			75
							1048	9									
07	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	125	1	6003	3	Y	1436	1388	0			123
							1580	9									
08	7533	X	7180	-0-	-353	-0-	134	1	6038	3	Y	916	970	0			69
							1008	9									
09	8100	X	6875	-0-	-1225	-0-	185	1	5575	3	Y	1014	1006	0			77
							1115	9									
10	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	184	1	7685	3	Y	878	885	0			70
							966	9									

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	158	1	8471	3	Y	770	769	0			58
							847	9									
06	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	156	1	8296	3	Y	951	939	0			70
							1046	9									
07	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	171	1	8119	3	Y	876	869	0			77
							964	9									
08	9176	X	7137	-0-	-2039	-0-	141	1	6304	3	Y	629	659	0			47
							692	9									
09	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	192	1	8508	3	Y	835	819	0			63
							919	9									
10	9176	X	9169	-0-	-7	-0-	199	1	8183	3	Y	715	721	0			57
							787	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
05	10912	X	10293	-0-	-619	-0-	186	1	9204	3	Y	821	820	0			62
							903	9									
06	10560	X	10456	-0-	-104	-0-	178	1	9363	3	Y	832	832	0			62
							915	9									
07	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	203	1	9344	3	Y	934	915	0			81
							1027	9									
08	10912	X	8512	-0-	-2400	-0-	179	1	7474	3	Y	781	805	0			57
							859	9									
09	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	202	1	9872	3	Y	835	829	0			63
							919	9									
10	10819	X	10697	-0-	-122	-0-	228	1	9575	3	Y	813	812	0			64
							894	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
05	17453	X	15412	-0-	-2041	-0-	267	1	13635	3	Y	1373	1371	0			103
							1510	9									
06	16890	X	15604	-0-	-1286	-0-	260	1	13797	3	Y	1406	1404	0			105
							1547	9									
07	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	442	1	13330	3	Y	1712	1669	0			148
							1883	9									
08	16089	X	12676	-0-	-3413	-0-	267	1	11242	3	Y	1061	1129	0			80
							1167	9									
09	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	289	1	14487	3	Y	1224	1211	0			93
							1346	9									
10	16089	X	15170	-0-	-919	-0-	336	1	13475	3	Y	1235	1231	0			97
							1359	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
05	14198	X	11606	-0-	-2592	-0-	200	1	10249	3	Y	1052	1050	0			79
							1157	9									
06	12720	X	11673	-0-	-1047	-0-	205	1	10225	3	Y	1130	1125	0			84
							1243	9									
07	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	189	1	9880	3	Y	1071	1061	0			94
							1178	9									
08	12338	X	9886	-0-	-2452	-0-	185	1	8347	3	Y	1231	1237	0			88
							1354	9									
09	11940	X	11732	-0-	-208	-0-	199	1	10123	3	Y	1282	1273	0			97
							1410	9									
10	12059	X	11710	-0-	-349	-0-	236	1	10221	3	Y	1139	1146	0			90
							1253	9									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6731	-0-	-182	-0-	121	1	6065	3	Y	495	495	0			37
							545	9									
06	6690	X	6487	-0-	-203	-0-	116	1	5847	3	Y	476	477	0			36
							524	9									
07	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	176	1	5670	3	Y	678	656	0			58
							746	9									
08	7161	X	5386	-0-	-1775	-0-	105	1	4763	3	Y	471	494	0			35
							518	9									
09	6930	X	6675	-0-	-255	-0-	112	1	6039	3	Y	476	475	0			36
							524	9									
10	6727	X	6521	-0-	-206	-0-	144	1	5731	3	Y	587	577	0			46
							646	9									

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	13367	-0-	-862	-0-	233	1	12134	3	Y	909	908	0			68
							1000	9									
06	14010	X	13437	-0-	-573	-0-	231	1	12290	3	Y	833	838	0			63
							916	9									
07	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	255	1	12273	3	Y	1184	1145	0			102
							1302	9									
08	14384	X	11000	-0-	-3384	-0-	214	1	9951	3	Y	759	804	0			57
							835	9									
09	13650	X	12835	-0-	-815	-0-	333	1	11321	3	Y	1074	1051	0			80
							1181	9									
10	13888	X	13859	-0-	-29	-0-	295	1	12490	3	Y	976	979	0			77
							1074	9									

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34066	X	34066	-0-	-0-	-0-	676	1	30617	3	Y	2521	2519	0			189
							2773	9									
06	39709	X	39709	-0-	-0-	-0-	711	1	36020	3	Y	2707	2694	0			202
							2978	9									
07	37274	X	37274	-0-	-0-	-0-	680	1	33743	3	Y	2592	2566	0			228
							2851	9									
08	41168	X	31229	-0-	-9939	-0-	605	1	28380	3	Y	2040	2117	0			151
							2244	9									
09	41203	X	41203	-0-	-0-	-0-	767	1	37288	3	Y	2862	2799	0			214
							3148	9									
10	41044	X	40667	-0-	-377	-0-	892	1	36769	3	Y	2733	2731	0			216
							3006	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34255	X	29783	-0-	-4472	-0-	529	1	26633	3	Y	2383	2380	0			179
							2621	9									
06	34212	X	34212	-0-	-0-	-0-	571	1	30934	3	Y	2461	2456	0			184
							2707	9									
07	32979	X	32979	-0-	-0-	-0-	484	1	29818	3	Y	2434	2404	0			214
							2677	9									
08	33015	X	32455	-0-	-560	-0-	544	1	29437	3	Y	2249	2299	0			164
							2474	9									
09	31950	X	31250	-0-	-700	-0-	501	1	28421	3	Y	2116	2118	0			162
							2328	9									
10	33015	X	32337	-0-	-678	-0-	693	1	29140	3	Y	2276	2260	0			178
							2504	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23498	X	21567	-0-	-1931	-0-	193	1	19657	3	Y	1561	1559	0			117
							1717	9									
06	22740	X	20688	-0-	-2052	-0-	159	1	18634	3	Y	1723	1712	0			128
							1895	9									
07	22200	X	22200	-0-	-0-	-0-	128	1	19841	3	Y	2028	1980	0			176
							2231	9									
08	26474	X	26474	-0-	-0-	-0-	233	1	24180	3	Y	1874	1914	0			136
							2061	9									
09	25432	X	25432	-0-	-0-	-0-	199	1	23330	3	Y	1730	1733	0			133
							1903	9									
10	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	274	1	23991	3	Y	1723	1720	0			136
							1895	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
05	29760	X	27466	-0-	-2294	-0-	520	1	24293	3	Y	2412	2409	0			181
							2653	9									
06	31225	X	31225	-0-	-0-	-0-	511	1	27940	3	Y	2522	2515	0			188
							2774	9									
07	30203	X	30203	-0-	-0-	-0-	436	1	26884	3	Y	2621	2580	0			229
							2883	9									
08	29732	X	29732	-0-	-0-	-0-	485	1	26637	3	Y	2373	2429	0			173
							2610	9									
09	28680	X	28300	-0-	-380	-0-	435	1	25470	3	Y	2177	2183	0			167
							2395	9									
10	29636	X	29581	-0-	-55	-0-	613	1	26177	3	Y	2537	2506	0			198
							2791	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
05	45632	X	34329	-0-	-11303	-0-	724	1	31325	3	Y	2073	2070	0			156
							2280	9									
06	43350	X	39669	-0-	-3681	-0-	723	1	36611	3	Y	2123	2120	0			159
							2335	9									
07	37643	X	37643	-0-	-0-	-0-	736	1	34540	3	Y	2152	2122	0			189
							2367	9									
08	31267	X	31267	-0-	-0-	-0-	639	1	28581	3	Y	1861	1914	0			136
							2047	9									
09	40230	X	40036	-0-	-194	-0-	771	1	36968	3	Y	2088	2066	0			158
							2297	9									
10	40982	X	38449	-0-	-2533	-0-	842	1	35352	3	Y	2050	2046	0			162
							2255	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29326	X	25079	-0-	-4247	-0-	519	1	22744	3	Y	1651	1649	0			124
							1816	9									
06	30781	X	30781	-0-	-0-	-0-	529	1	27815	3	Y	2215	2176	0			163
							2437	9									
07	29638	X	29638	-0-	-0-	-0-	438	1	26762	3	Y	2216	2185	0			194
							2438	9									
08	29385	X	29385	-0-	-0-	-0-	501	1	26617	3	Y	2061	2105	0			150
							2267	9									
09	29640	X	27888	-0-	-1752	-0-	452	1	25305	3	Y	1937	1939	0			148
							2131	9									
10	30628	X	28537	-0-	-2091	-0-	615	1	25668	3	Y	2049	2036	0			161
							2254	9									

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44175	X	44175	-0-	-0-	-0-	395	1	41253	3	Y	2297	2295	0			172
							2527	9									
06	41943	X	41943	-0-	-0-	-0-	372	1	39134	3	Y	2215	2221	0			166
							2437	9									
07	42112	X	42112	-0-	-0-	-0-	289	1	39215	3	Y	2371	2330	0			207
							2608	9									
08	41479	X	41479	-0-	-0-	-0-	371	1	38807	3	Y	2092	2146	0			153
							2301	9									
09	41850	X	39623	-0-	-2227	-0-	331	1	37094	3	Y	1998	1998	0			153
							2198	9									
10	43245	X	40459	-0-	-2786	-0-	438	1	37731	3	Y	2082	2071	0			164
							2290	9									

LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31465	X	24625	-0-	-6840	-0-	503	1	22006	3	Y	1924	1922	0			144
							2116	9									
06	30191	X	30191	-0-	-0-	-0-	532	1	27460	3	Y	1999	1994	0			149
							2199	9									
07	28645	X	28645	-0-	-0-	-0-	427	1	26126	3	Y	1902	1884	0			167
							2092	9									
08	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	479	1	25596	3	Y	1780	1818	0			129
							1958	9									
09	29820	X	26683	-0-	-3137	-0-	426	1	24452	3	Y	1641	1644	0			126
							1805	9									
10	30814	X	27507	-0-	-3307	-0-	589	1	24986	3	Y	1756	1744	0			138
							1932	9									

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 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
05	43865	X	43865	-0-	-0-	-0-	395	1	41162	3	Y	2098	2096	0			157
							2308	9									
06	41652	X	41652	-0-	-0-	-0-	370	1	39048	3	Y	2031	2036	0			152
							2234	9									
07	41601	X	41601	-0-	-0-	-0-	285	1	38982	3	Y	2122	2088	0			186
							2334	9									
08	40219	X	40219	-0-	-0-	-0-	361	1	37762	3	Y	1905	1952	0			139
							2096	9									
09	41490	X	38455	-0-	-3035	-0-	322	1	36165	3	Y	1789	1791	0			137
							1968	9									
10	42873	X	39552	-0-	-3321	-0-	430	1	36975	3	Y	1952	1936	0			153
							2147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 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
05	51998	X	51998	-0-	-0-	-0-	468	1	49091	3	Y	2217	2215	0			166
							2439	9									
06	49283	X	49283	-0-	-0-	-0-	446	1	46537	3	Y	2091	2100	0			157
							2300	9									
07	49627	X	49627	-0-	-0-	-0-	344	1	46916	3	Y	2152	2121	0			188
							2367	9									
08	48656	X	48656	-0-	-0-	-0-	449	1	46042	3	Y	1968	2013	0			143
							2165	9									
09	49980	X	45888	-0-	-4092	-0-	398	1	43686	3	Y	1640	1656	0			127
							1804	9									
10	51646	X	46728	-0-	-4918	-0-	522	1	44311	3	Y	1723	1715	0			135
							1895	9									

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 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
05	56513	X	54435	-0-	-2078	-0-	491	1	51505	3	Y	2217	2215	0			166
							2439	9									
06	54690	X	52448	-0-	-2242	-0-	468	1	48968	3	Y	2738	2702	0			202
							3012	9									
07	48820	X	48820	-0-	-0-	-0-	48819	3	1	9	Y	1	186	0			17
08	49925	X	49925	-0-	-0-	-0-	457	1	46927	3	Y	2310	2172	0			155
							2541	9									
09	52590	X	47432	-0-	-5158	-0-	409	1	44595	3	Y	2207	2194	0			168
							2428	9									
10	54343	X	47991	-0-	-6352	-0-	531	1	45314	3	Y	1951	1964	0			155
							2146	9									

LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54405	X	49199	-0-	-5206	-0-	451	1	47154	3	Y	1449	1447	0			109
							1594	9									
06	52650	X	46946	-0-	-5704	-0-	427	1	45064	3	Y	1323	1332	0			100
							1455	9									
07	45511	X	45511	-0-	-0-	-0-	45511	3			Y	-0-	92	0			8
08	47294	X	47294	-0-	-0-	-0-	438	1	45379	3	Y	1343	1261	0			90
							1477	9									
09	47940	X	45502	-0-	-2438	-0-	393	1	43338	3	Y	1610	1579	0			121
							1771	9									
10	49197	X	46129	-0-	-3068	-0-	516	1	44182	3	Y	1301	1318	0			104
							1431	9									

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51274	X	48336	-0-	-2938	-0-	448	1	46631	3	Y	1143	1142	0			86
							1257	9									
06	46620	X	46052	-0-	-568	-0-	419	1	44516	3	Y	1015	1024	0			77
							1117	9									
07	46502	X	46502	-0-	-0-	-0-	323	1	44979	3	Y	1091	1073	0			95
							1200	9									
08	47072	X	47072	-0-	-0-	-0-	438	1	45535	3	Y	999	1021	0			73
							1099	9									
09	46800	X	45052	-0-	-1748	-0-	392	1	43578	3	Y	984	982	0			75
							1082	9									
10	48329	X	46432	-0-	-1897	-0-	518	1	44769	3	Y	1041	1034	0			82
							1145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45097	X	45097	-0-	-0-	-0-	397	1	41297	3	Y	3094	3091	0			232
							3403	9									
06	43815	X	43815	-0-	-0-	-0-	373	1	40125	3	Y	3015	3021	0			226
							3317	9									
07	44856	X	44856	-0-	-0-	-0-	309	1	41080	3	Y	3152	3102	0			276
							3467	9									
08	42055	X	42055	-0-	-0-	-0-	372	1	38490	3	Y	2903	2968	0			211
							3193	9									
09	41910	X	40050	-0-	-1860	-0-	331	1	36669	3	Y	2773	2772	0			212
							3050	9									
10	43307	X	40988	-0-	-2319	-0-	434	1	37334	3	Y	2927	2909	0			230
							3220	9									

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52266	X	47520	-0-	-4746	-0-	445	1	45393	3	Y	1529	1527	0			115
							1682	9									
06	50580	X	43286	-0-	-7294	-0-	393	1	41608	3	Y	1168	1194	0			89
							1285	9									
07	46742	X	46742	-0-	-0-	-0-	304	1	45065	3	Y	1248	1228	0			109
							1373	9									
08	41727	X	41727	-0-	-0-	-0-	388	1	40137	3	Y	1093	1122	0			80
							1202	9									
09	44220	X	39887	-0-	-4333	-0-	346	1	38361	3	Y	1073	1071	0			82
							1180	9									
10	45694	X	40659	-0-	-5035	-0-	454	1	39024	3	Y	1074	1071	0			85
							1181	9									

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44079	X	44079	-0-	-0-	-0-	379	1	40958	3	Y	2493	2490	0			187
							2742	9									
06	42107	X	42107	-0-	-0-	-0-	367	1	39100	3	Y	2400	2407	0			180
							2640	9									
07	45215	X	45215	-0-	-0-	-0-	285	1	42184	3	Y	2496	2458	0			218
							2746	9									
08	38124	X	38124	-0-	-0-	-0-	342	1	35550	3	Y	2029	2098	0			149
							2232	9									
09	41160	X	36907	-0-	-4253	-0-	307	1	34271	3	Y	2117	2105	0			161
							2329	9									
10	42532	X	37536	-0-	-4996	-0-	405	1	34877	3	Y	2049	2048	0			162
							2254	9									

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52545	X	47267	-0-	-5278	-0-	419	1	43847	3	Y	2728	2724	0			205
							3001	9									
06	48420	X	45215	-0-	-3205	-0-	398	1	42279	3	Y	2307	2337	0			175
							2538	9									
07	45705	X	45705	-0-	-0-	-0-	313	1	42751	3	Y	2401	2366	0			210
							2641	9									
08	45074	X	45074	-0-	-0-	-0-	406	1	41989	3	Y	2435	2469	0			176
							2679	9									
09	44670	X	42804	-0-	-1866	-0-	361	1	40114	3	Y	2117	2130	0			163
							2329	9									
10	46159	X	44066	-0-	-2093	-0-	477	1	40798	3	Y	2537	2502	0			198
							2791	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55801	X	55801	-0-	-0-	-0-	490	1	50655	3	Y	4233	4228	0			318
							4656	9									
06	53778	X	53778	-0-	-0-	-0-	465	1	48679	3	Y	4213	4216	0			315
							4634	9									
07	54340	X	54340	-0-	-0-	-0-	360	1	49209	3	Y	4337	4272	0			380
							4771	9									
08	53477	X	53477	-0-	-0-	-0-	472	1	48540	3	Y	4059	4144	0			295
							4465	9									
09	52200	X	50862	-0-	-1338	-0-	423	1	46207	3	Y	3847	3847	0			295
							4232	9									
10	53940	X	51875	-0-	-2065	-0-	551	1	46959	3	Y	3968	3951	0			312
							4365	9									

LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73350	X	73350	-0-	-0-	-0-	620	1	65918	3	Y	6193	6186	0			465
							6812	9									
06	70992	X	70992	-0-	-0-	-0-	608	1	63480	3	Y	6276	6272	0			469
							6904	9									
07	72267	X	72267	-0-	-0-	-0-	474	1	64586	3	Y	6552	6448	0			573
							7207	9									
08	71307	X	71307	-0-	-0-	-0-	625	1	63916	3	Y	6151	6277	0			447
							6766	9									
09	68220	X	68011	-0-	-209	-0-	565	1	61018	3	Y	5844	5844	0			447
							6428	9									
10	70494	X	69803	-0-	-691	-0-	735	1	62306	3	Y	6147	6111	0			483
							6762	9									

LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86927	X	86927	-0-	-0-	-0-	695	1	77914	3	Y	7562	7555	0			567
							8318	9									
06	83562	X	83562	-0-	-0-	-0-	718	1	74993	3	Y	7137	7168	0			536
							7851	9									
07	85100	X	85100	-0-	-0-	-0-	560	1	76407	3	Y	7394	7283	0			647
							8133	9									
08	84073	X	84073	-0-	-0-	-0-	741	1	75672	3	Y	6964	7105	0			506
							7660	9									
09	80670	X	80364	-0-	-306	-0-	673	1	72343	3	Y	6680	6675	0			511
							7348	9									
10	83359	X	82377	-0-	-982	-0-	872	1	73920	3	Y	6895	6864	0			542
							7585	9									

LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92918	X	92918	-0-	-0-	-0-	734	1	83645	3	Y	7763	7755	0			583
							8539	9									
06	88821	X	88821	-0-	-0-	-0-	761	1	79736	3	Y	7567	7583	0			567
							8324	9									
07	90740	X	90740	-0-	-0-	-0-	598	1	81391	3	Y	7955	7827	0			695
							8751	9									
08	90174	X	90174	-0-	-0-	-0-	793	1	81138	3	Y	7494	7645	0			544
							8243	9									
09	86521	X	86521	-0-	-0-	-0-	725	1	77825	3	Y	7246	7236	0			554
							7971	9									
10	88330	X	88330	-0-	-0-	-0-	933	1	79242	3	Y	7414	7385	0			583
							8155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 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
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					138
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					138
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					138
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					138
09	300	N	17	-0-	-283	-0-	17	2			N	-0-					138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2612	2	344	9	N	313	313	1			117
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1347	2	144	9	N	131	140	1			108
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1187	2	151	9	N	137	160	1			85
10	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	1055	2	130	9	N	118					203

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
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					213
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					213
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					213
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					213
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					213

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
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1184	2	12	4	N	115	181	1			131
							127	9									
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2125	2	2	4	N	152	145	1			138
							167	9									
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					138
08	1333	N	245	-0-	-1088	-0-	237	2	8	9	N	7					145
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					145
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					145

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	893	2	10	4	N	135	177	1			311
							149	9									
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					311
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	768	2	175	9	N	159	172	1			298
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	980	2	135	9	N	123					421
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	269	2	18	9	N	16	159	1			278
10	744	N	217	-0-	-527	-0-	160	2	57	9	N	52					330

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1444	2	14	4	N	155					229
							171	9									
06	3000	N	4019	-0-	1019	1019	3604	2	2	4	N	375	465	1			139
							413	9									
07	3100	N	2923	-0-	-177	842	2640	2	1	4	N	256	174	1			221
							282	9									
08	2171	N	1329	-0-	-842	-0-	1222	2	107	9	N	97	190	1			128
09	2760	X	57	-0-	-2703	-0-	57	2			N	-0-					128
10	2852	X	499	-0-	-2353	-0-	464	2	35	9	N	32					160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2383	2	25	4	N	245	185	1	1	8	267
							270	9									
06	3000	N	4114	-0-	1114	1114	3747	2	2	4	N	332	405	1			194
							365	9									
07	3100	N	3774	-0-	674	1788	3485	2	1	4	N	262	175	1	3	8	278
							288	9									
08	2666	N	305	-0-	-2361	-0-	304	2	1	9	N	1	129	1			150
09	2610	X	7	-0-	-2603	-0-	7	2			N	-0-					150
10	2697	X	1928	-0-	-769	-0-	1729	2	199	9	N	181	158	1			173

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2200	2	22	4	N	436	414	1			65
							480	9									
06	3540	X	2088	-0-	-1452	-0-	1644	2	444	9	N	404	223	1			246
07	3658	X	2190	-0-	-1468	-0-	1762	2	1	4	N	388	487	1			147
							427	9									
08	3658	X	2626	-0-	-1032	-0-	2182	2	1	4	N	403	418	1			132
							443	9									
09	2790	X	1355	-0-	-1435	-0-	1169	2	1	4	N	168	218	1	1	8	81
							185	9									
10	2697	X	1607	-0-	-1090	-0-	1288	2	319	9	N	290	295	1			76

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1604	2	15	4	N	254	248	1			135
							279	9									
06	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	1589	2	112	9	N	102	134	1			103
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1948	2	1	4	N	293	193	1			203
							322	9									
08	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1686	2	193	9	N	175	269	1			109
09	1710	N	1112	-0-	-598	-0-	885	2	1	4	N	205	126	1			188
							226	9									
10	2201	N	1175	-0-	-1026	-0-	974	2	201	9	N	183	241	1			130

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	22					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					104
10	3100	N	5286	-0-	2186	2186	4468	2	1	4	N	743	748	1			99
							817	9									

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2441	2	8	4	N	31					138
							34	9									
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2423	2	1	4	N	131	176	1			93
							144	9									
07	3069	X	2241	-0-	-828	-0-	2233	2	1	4	N	6					99
							7	9									
08	3069	X	1984	-0-	-1085	-0-	1984	2			N	-0-					99
09	2970	X	1553	-0-	-1417	-0-	1541	2	12	9	N	11					110
10	2666	X	2030	-0-	-636	-0-	2030	2			N	-0-					110

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

05	2604	X	1878	-0-	-726	-0-	1775	2	16	4	N	79					209
							87	9									
06	2520	X	2462	-0-	-58	-0-	2230	2	1	4	N	210	176	1			243
							231	9									
07	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	2240	2	1	4	N	148					391
							163	9									
08	2604	X	1147	-0-	-1457	-0-	1112	2	35	9	N	32	182	1			241
09	2460	X	5	-0-	-2455	-0-	5	2			N	-0-					241
10	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	1744	2	406	9	N	369	360	1			250

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

05	248	N	198	-0-	-50	-0-	1	4	197	9	N	179	181	1			95
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	345	2	108	9	N	98	1	8			192
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	399	2	218	9	N	198	183	1	1	8	206
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	162	2	123	9	N	112	223	1			95
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	5	37	1	3	8	60
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3	9	N	3					63

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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
05	868	N	782	-0-	-86	-0-	660	2	6	4	N	105					173
							116	9									
06	1050	N	24	-0-	-1026	-0-	24	2			N	-0-					173
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1490	2	190	9	N	173	186	1			160
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	809	2	100	9	N	91	163	1			88
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1818	2	157	9	N	143	123	1			108
10	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1291	2	108	9	N	98					206

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
05	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1624	2	15	4	N	74	162	1			194
							81	9									
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	4	N	77					271
							85	9									
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2146	2	166	9	N	151	183	1			239
08	3100	N	3158	-0-	58	58	3023	2	1	4	N	122	163	1			198
							134	9									
09	2641	N	2583	-0-	-58	-0-	2507	2	76	9	N	69	63	1			204
10	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2926	2	1	4	N	52					256
							57	9									

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	182	1			113
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					113
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	263	2	245	9	N	223	1	8			335
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	1914	2	752	9	N	684	923	1			96
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1112	2	1	4	N	348	359	1			85
							383	9									
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1348	2	437	9	N	397	329	1	1	8	152

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1649	-0-	-1141	-0-	232	1	1150	2	N	230	228	1			55
							14	4	253	9							
06	2700	X	2440	-0-	-260	-0-	179	1	1945	2	N	286	289	1			52
							1	4	315	9							
07	2790	X	1622	-0-	-1168	-0-	111	1	1315	2	N	177	190	1			39
							1	4	195	9							
08	2604	X	2332	-0-	-272	-0-	172	1	1854	2	N	277	241	1			75
							1	4	305	9							
09	2430	X	2308	-0-	-122	-0-	179	1	1823	2	N	277	297	1			55
							1	4	305	9							
10	2511	X	2470	-0-	-41	-0-	200	1	1930	2	N	308	320	1			43
							1	4	339	9							

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	127	1	1774	2	Y	242	242	1			3
							266	9									
06	3330	X	2527	-0-	-803	-0-	116	1	2137	2	Y	249	249	1			3
							274	9									
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	104	1	2513	2	Y	249	249	1			3
							274	9									
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	144	1	2562	2	Y	211	211	1			3
							232	9									
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	113	1	2523	2	Y	275	275	1			3
							303	9									
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	109	1	2944	2	Y	343	342	1			4
							377	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	37	-0-	-3063	2160	37	1			Y	-0-	1	1			-0-
06	2794	N	634	-0-	-2160	-0-	51	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	264	1	1407	2	Y	251	237	1			14
							276	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	293	1	887	2	Y	211	137	1			88
							232	9									
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	319	1	1043	2	Y	138	156	1			70
							152	9									
10	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	366	1	1132	2	Y	288	245	1			113
							1	4	317	9							

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1436	2	14	4	N	238	204	1			137
							262	9									
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	4	N	480	408	1			209
							528	9									
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	1883	2	1	4	N	369	454	1			124
							406	9									
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	4	N	338	393	1			69
							372	9									
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2132	2	1	4	N	387	323	1			133
							426	9									
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1798	2	1	4	N	224	300	1			57
							246	9									

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	229	1	4412	2	Y	318	316	1			4
							350	9									
06	5490	X	3488	-0-	-2002	-0-	173	1	3132	2	Y	166	168	1			2
							183	9									
07	5673	X	3988	-0-	-1685	-0-	150	1	3630	2	Y	189	190	1			1
							208	9									
08	5673	X	3509	-0-	-2164	-0-	160	1	3210	2	Y	126	127	1			-0-
							139	9									
09	5220	X	4127	-0-	-1093	-0-	166	1	3798	2	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
10	4991	X	2925	-0-	-2066	-0-	102	1	2749	2	Y	67	67	1			-0-
							74	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1987	-0-	-648	-0-	259	1	1185	2	N	480	486	1			91
							15	4	528	9							
06	2550	X	2051	-0-	-499	-0-	135	1	1474	2	N	401	439	1			53
							1	4	441	9							
07	2635	X	1545	-0-	-1090	-0-	101	1	1229	2	N	195	248	1			-0-
							215	9									
08	1984	N	110	-0-	-1874	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	70	-0-	-1970	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	70	-0-	-1480	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3286	2	31	4	Y	346	249	1			216
							381	9									
06	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	3945	2	1	4	Y	513	467	1	1	8	261
							564	9									
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	4636	2	1	4	Y	485	677	1			69
							534	9									
08	4619	X	4601	-0-	-18	-0-	4183	2	1	4	Y	379	373	1			75
							417	9									
09	4500	X	3831	-0-	-669	-0-	3436	2	1	4	Y	358	277	1			156
							394	9									
10	4650	X	1050	-0-	-3600	-0-	80	2	970	9	Y	882	955	1	1	8	82

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	12	-0-	-980	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	118	1	1583	2	N	514	422	1			92
							565	9									
07	3100	N	3594	-0-	494	494	240	1	2857	2	N	451	475	1			68
							1	4	496	9							
08	3100	N	3682	-0-	582	1076	269	1	2904	2	N	462	402	1			128
							1	4	508	9							
09	3000	N	3242	-0-	242	1318	244	1	2489	2	N	462	502	1			88
							1	4	508	9							
10	4575	X	3257	-0-	-1318	-0-	256	1	2472	2	N	480	509	1			59
							1	4	528	9							

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	405	1	2307	2	Y	471	465	1			10
							518	9									
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	372	1	1831	2	Y	240	248	1			2
							264	9									
07	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	393	1	1594	2	Y	274	272	1			4
							301	9									
08	3224	X	415	-0-	-2809	-0-	285	1	5	2	Y	114	117	1			1
							125	9									
09	3120	X	1110	-0-	-2010	-0-	374	1	34	2	Y	638	638	1			1
							702	9									
10	3224	X	430	-0-	-2794	-0-	422	1	8	9	Y	7	7	1			1

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1726	-0-	-599	-0-	101	1	1556	3	Y	63	80	1			3
							69	9									
06	2280	N	1626	-0-	-654	-0-	111	1	1332	3	Y	166	162	1			7
							183	9									
07	2294	N	1731	-0-	-563	-0-	115	1	1348	3	Y	244	215	1			36
							268	9									
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	146	1	2115	3	Y	7	36	1			7
							8	9									
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	149	1	2447	3	Y	18	25	1			-0-
							20	9									
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		92	-0-	92	447	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	454	X	7	-0-	-447	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

05	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	152	1	2344	3	Y	68	77	1			2
							75	9									
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	375	1	4501	3	Y	314	304	1			12
							345	9									
07	27959	X	27959	-0-	-0-	-0-	2070	1	24166	3	Y	1566	1355	1			223
							1723	9									
08	22180	X	22180	-0-	-0-	-0-	1350	1	19581	3	Y	1135	1228	1			130
							1249	9									
09	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	902	1	14807	3	Y	627	755	1			2
							690	9									
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					2

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

05	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	365	1	5622	3	Y	300	326	1			9
							330	9									
06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	411	1	4945	3	Y	286	284	1			11
							315	9									
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	423	1	4946	3	Y	307	273	1			45
							338	9									
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	326	1	4750	3	Y	255	272	1			28
							281	9									
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	286	1	4735	3	Y	231	257	1			2
							254	9									
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

05	3937	X	3553	-0-	-384	-0-	207	1	3193	3	Y	139	156	1			5
							153	9									
06	3810	X	3470	-0-	-340	-0-	267	1	3203	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	3937	X	3237	-0-	-700	-0-	252	1	2942	3	Y	39	34	1			5
							43	9									
08	3937	X	3612	-0-	-325	-0-	221	1	3202	3	Y	172	162	1			15
							189	9									
09	3750	X	3244	-0-	-506	-0-	177	1	2903	3	Y	149	164	1			-0-
							164	9									
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	123	1	1896	3	Y	137	149	1			4
							151	9									
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	177	1	2122	3	Y	212	209	1			7
							233	9									
07	3100	N	5412	-0-	2312	2312	426	1	4968	3	Y	16	20	1			3
							18	9									
08	3100	N	6186	-0-	3086	5398	390	1	5661	3	Y	123	116	1			10
							135	9									
09	3000	N	4755	-0-	1755	7153	268	1	4396	3	Y	83	92	1			1
							91	9									
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	4518					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	159	1	2056	3	Y	-0-	2	1			1
06	2100	N	1649	-0-	-451	-0-	106	1	1543	3	Y	-0-					1
07	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	102	1	1485	3	Y	-0-					1
08	2201	N	1850	-0-	-351	-0-	1838	3	12	9	Y	11					12
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					12
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	120	1	1857	3	Y	30	46	1			1
							33	9									
06	2190	X	1528	-0-	-662	-0-	114	1	1374	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
07	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	1130	1	13193	3	Y	201	174	1			28
							221	9									
08	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	980	1	14219	3	Y	629	601	1			56
							692	9									
09	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	659	1	10810	3	Y	424	478	1			2
							466	9									
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	183	1	2816	3	Y	132	141	1			4
							145	9									
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	226	1	2715	3	Y	167	164	1			7
							184	9									
07	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	216	1	2516	3	Y	210	186	1			31
							231	9									
08	2976	X	2516	-0-	-460	-0-	152	1	2210	3	Y	140	154	1			17
							154	9									
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	171	1	2803	3	Y	103	118	1			2
							113	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					2

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	74	1	1140	3	Y	94	93	1			3
							103	9									
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	81	1	970	3	Y	72	71	1			4
							79	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	345	3	Y	89	79	1			14
							98	9									
08	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	65	1	944	3	Y	71	76	1			9
							78	9									
09	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	59	1	967	3	Y	60	69	1			-0-
							66	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 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
05	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	868	N	754	-0-	-114	-0-	45	1	688	3	Y	19	25	1			1
							21	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	57	1	683	3	Y	31	30	1			2
							34	9									
07	868	N	691	-0-	-177	-0-	54	1	625	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	46	1	667	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
09	780	N	632	-0-	-148	-0-	36	1	595	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	43	41	1			3
							47	9									
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	45	40	1			8
							50	9									
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	64	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	4	1	61	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	125	1	1919	3	Y	203	206	1			5
							223	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	178	1	2135	3	Y	185	183	1			7
							204	9									
07	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	144	1	1685	3	Y	151	136	1			22
							166	9									
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	153	1	2221	3	Y	158	164	1			16
							174	9									
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	124	1	2032	3	Y	86	102	1			-0-
							95	9									
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	5	1	1580	3	N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	75	1	1315	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	88	1	1274	3	N	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	26	1	1623	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	61	1	1284	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	132	1	2035	3	Y	71	74	1			3
							78	9									
06	2280	N	2004	-0-	-276	-0-	149	1	1793	3	Y	56	55	1			4
							62	9									
07	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	162	1	1893	3	Y	70	62	1			12
							77	9									
08	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	131	1	1901	3	Y	56	60	1			8
							62	9									
09	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	110	1	1806	3	Y	45	53	1			-0-
							50	9									
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4278	X	4254	-0-	-24	-0-	245	1	3774	3	Y	214	230	1			7
							235	9									
06	4140	X	3987	-0-	-153	-0-	288	1	3467	3	Y	211	209	1			9
							232	9									
07	4309	X	4239	-0-	-70	-0-	314	1	3670	3	Y	232	207	1			34
							255	9									
08	4309	X	348	-0-	-3961	-0-	20	1	288	3	Y	36	63	1			7
							40	9									
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	79	1	1222	3	Y	52	57	1			3
							57	9									
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	112	1	1349	3	Y	75	73	1			5
							83	9									
07	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	113	1	1324	3	Y	94	83	1			16
							103	9									
08	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	69	1	1005	3	Y	59	66	1			9
							65	9									
09	1530	N	909	-0-	-621	-0-	49	1	801	3	Y	54	62	1			1
							59	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	4061	X	3188	-0-	-873	-0-	188	1	2894	3	Y	96	114	1			5
							106	9									
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	291	1	3499	3	Y	218	213	1			10
							240	9									
07	4061	X	2884	-0-	-1177	-0-	214	1	2498	3	Y	156	141	1			25
							172	9									
08	4061	X	3299	-0-	-762	-0-	201	1	2930	3	Y	153	161	1			17
							168	9									
09	4020	X	7	-0-	-4013	-0-	7	3			Y	-0-	17	1			-0-
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1988	-0-	-337	-0-	6	1	1982	3	Y	-0-					16
06	2160	X	1620	-0-	-540	-0-	87	1	1533	3	Y	-0-					16
07	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	129	1	1863	3	Y	109	114	1			11
							120	9									
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	42	1	2603	3	Y	10					21
							11	9									
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	124	1	2606	3	Y	-0-					21
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	94	1	1454	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	110	1	1322	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	124	1	1445	3	Y	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	100	1	1461	3	Y	-0-					-0-
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	85	1	1411	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3131	X	2612	-0-	-519	-0-	152	1	2333	3	Y	115	126	1			3
							127	9									
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	222	1	2669	3	Y	197	191	1			9
							217	9									
07	3131	X	2348	-0-	-783	-0-	174	1	2029	3	Y	132	120	1			21
							145	9									
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	266	1	3875	3	Y	130	136	1			15
							143	9									
09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	183	1	3019	3	Y	105	118	1			2
							116	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	127	1	1950	3	Y	94	101	1			3
							103	9									
06	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	154	1	1849	3	Y	93	92	1			4
							102	9									
07	2232	N	1531	-0-	-701	-0-	117	1	1364	3	Y	45	42	1			7
							50	9									
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	146	1	2112	3	Y	80	79	1			8
							88	9									
09	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	110	1	1812	3	Y	74	82	1			-0-
							81	9									
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	6	1	1974	3	Y	-0-					10
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	144	1	2526	3	Y	-0-					10
07	2263	X	2016	-0-	-247	-0-	130	1	1886	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	41	1	2519	3	Y	9					9
							10	9									
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	196	1	4120	3	Y	-0-					9
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	11	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	38	1	439	3	Y	44	38	1			6
							48	9									
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	327	3	Y	59	59	1			6
							65	9									
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	Y	9	15	1			-0-
							10	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	29	1	446	3	Y	33	37	1			1
							36	9									
06	540	N	423	-0-	-117	-0-	30	1	358	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	29	1	341	3	Y	27	24	1			4
							30	9									
08	496	N	174	-0-	-322	-0-	9	1	130	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
09	420	N	60	-0-	-360	-0-	1	1	17	3	Y	38	41	1			-0-
							42	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6355	X	6285	-0-	-70	-0-	20	1	6251	3	Y	13	34	1			19
							14	9									
06	6510	X	5606	-0-	-904	-0-	300	1	5261	3	Y	41	52	1			8
							45	9									
07	6727	X	5691	-0-	-1036	-0-	368	1	5321	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
08	6727	X	4978	-0-	-1749	-0-	79	1	4873	3	Y	24					25
							26	9									
09	6510	X	5584	-0-	-926	-0-	254	1	5321	3	Y	8	19	1			14
							9	9									
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	14B2 EXT		233	-0-	233	537	14	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	544	X	7	-0-	-537	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	7	-0-	-210	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	7	8	1			-0-
06	1620	X	168	-0-	-1452	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	286	-0-	-179	-0-	22	1	262	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	486	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	107	1	1653	3	Y	53	56	1			3
							58	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	137	1	1643	3	Y	49	49	1			3
							54	9									
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	148	1	1728	3	Y	78	69	1			12
							86	9									
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	128	1	1857	3	Y	51	57	1			6
							56	9									
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	116	1	1910	3	Y	40	45	1			1
							44	9									
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	4681	X	2912	-0-	-1769	-0-	169	1	2599	3	Y	131	139	1			7
							144	9									
06	4530	X	4029	-0-	-501	-0-	299	1	3588	3	Y	129	127	1			9
							142	9									
07	4681	X	4418	-0-	-263	-0-	340	1	3973	3	Y	95	87	1			17
							105	9									
08	4681	X	3391	-0-	-1290	-0-	213	1	3089	3	Y	81	87	1			11
							89	9									
09	4020	X	3289	-0-	-731	-0-	184	1	3022	3	Y	75	86	1			-0-
							83	9									
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	44	1	673	3	Y	61	65	1			1
							67	9									
06	870	N	346	-0-	-524	-0-	26	1	311	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
07	1209	N	146	-0-	-1063	-0-	6	1	71	3	Y	63	54	1			9
							69	9									
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	85	1	1230	3	Y	53	57	1			5
							58	9									
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	55	1	901	3	Y	41	46	1			-0-
							45	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4402	X	3303	-0-	-1099	-0-	3302	2	1	9	Y	1					6
06	4260	X	2406	-0-	-1854	-0-	2406	2			Y	-0-	5	1			1
07	4402	X	3461	-0-	-941	-0-	3442	2	19	9	Y	17	14	1			4
08	4402	X	2894	-0-	-1508	-0-	2894	2			Y	-0-					4
09	4260	X	2482	-0-	-1778	-0-	2469	2	13	9	Y	12					16
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	2618	-0-	-1505	-0-	152	1	2343	3	Y	112	127	1			4
							123	9									
06	3960	X	2975	-0-	-985	-0-	218	1	2613	3	Y	131	130	1			5
							144	9									
07	4092	X	3027	-0-	-1065	-0-	226	1	2644	3	Y	143	127	1			21
							157	9									
08	4061	X	3274	-0-	-787	-0-	202	1	2928	3	Y	131	138	1			14
							144	9									
09	3930	X	3150	-0-	-780	-0-	174	1	2860	3	Y	105	118	1			1
							116	9									
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					1

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	149	-0-	-2021	-0-	11	1	138	3	Y	-0-	44	1			11
06	1800	N	943	-0-	-857	-0-	61	1	882	3	Y	-0-					11
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	114	1	1674	3	Y	-0-					11
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					11
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			Y	-0-					11
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4285	-0-	-799	-0-	250	1	3857	3	Y	162	174	1			5
							178	9									
06	4890	X	3973	-0-	-917	-0-	290	1	3483	3	Y	182	180	1			7
							200	9									
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	416	1	4860	3	Y	278	245	1			40
							306	9									
08	5053	X	4983	-0-	-70	-0-	320	1	4645	3	Y	16	48	1			8
							18	9									
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	264	1	4338	3	Y	113	120	1			1
							124	9									
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		68	-0-	68	451	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	457	X	6	-0-	-451	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	94	1	1451	3	Y	157	166	1			6
							173	9									
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	116	1	1398	3	Y	78	81	1			3
							86	9									
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	116	1	1350	3	Y	186	162	1			27
							205	9									
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	109	1	1585	3	Y	59	77	1			9
							65	9									
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	117	1	1917	3	Y	39	47	1			1
							43	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					1

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6	-0-	6	18	6	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1664	-0-	-537	-0-	88	1	1363	3	Y	194	215	1			6
							213	9									
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	142	1	1710	3	Y	186	185	1			7
							205	9									
07	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	158	1	1842	3	Y	270	238	1			39
							297	9									
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	128	1	1852	3	Y	129	152	1			16
							142	9									
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	117	1	1912	3	Y	135	151	1			-0-
							149	9									
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	61	1	944	3	Y	75	78	1			5
							83	9									
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	114	1	1370	3	Y	129	126	1			8
							142	9									
07	1581	N	29	-0-	-1552	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	88	1	1275	3	Y	38	35	1			3
							42	9									
09	1620	N	1165	-0-	-455	-0-	64	1	1056	3	Y	41	44	1			-0-
							45	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	103	1	1591	3	Y	72	77	1			5
							79	9									
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	119	1	1435	3	Y	70	70	1			5
							77	9									
07	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	112	1	1304	3	Y	80	71	1			14
							88	9									
08	1767	N	1316	-0-	-451	-0-	81	1	1173	3	Y	56	61	1			9
							62	9									
09	1620	N	773	-0-	-847	-0-	41	1	673	3	Y	54	59	1			4
							59	9									
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
05	6572	X	5072	-0-	-1500	-0-	298	1	4595	3	Y	163	178	1			4
							179	9									
06	6150	X	5217	-0-	-933	-0-	384	1	4616	3	Y	197	194	1			7
							217	9									
07	6324	X	5524	-0-	-800	-0-	414	1	4835	3	Y	250	221	1			36
							275	9									
08	6262	X	5567	-0-	-695	-0-	344	1	4996	3	Y	206	220	1			22
							227	9									
09	5520	X	5331	-0-	-189	-0-	295	1	4849	3	Y	170	192	1			-0-
							187	9									
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4743	X	1598	-0-	-3145	-0-	5	1	1590	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	339	1	5945	3	Y	35	32	1			6
							39	9									
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	329	1	4767	3	Y	81	67	1			20
							89	9									
08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	80	1	4887	3	Y	52					72
							57	9									
09	5880	X	3976	-0-	-1904	-0-	180	1	3787	3	Y	8	42	1			38
							9	9									
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					38

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4117	-0-	-1029	-0-	13	1	4093	3	Y	10	27	1			17
							11	9									
06	4980	X	4056	-0-	-924	-0-	218	1	3820	3	Y	16	27	1			6
							18	9									
07	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	349	1	5053	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	5363	X	5324	-0-	-39	-0-	85	1	5194	3	Y	41					41
							45	9									
09	5190	X	5073	-0-	-117	-0-	230	1	4833	3	Y	9	26	1			24
							10	9									
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					24

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	137	1	2118	3	Y	64	68	1			2
							70	9									
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	205	1	2458	3	Y	77	76	1			3
							85	9									
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	223	1	2603	3	Y	75	67	1			11
							83	9									
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	177	1	2568	3	Y	60	64	1			7
							66	9									
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	151	1	2483	3	Y	54	61	1			-0-
							59	9									
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
05	2542	N	2436	-0-	-106	-0-	143	1	2202	3	Y	83	88	1			3
							91	9									
06	2370	N	2264	-0-	-106	-0-	167	1	2008	3	Y	81	80	1			4
							89	9									
07	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	179	1	2092	3	Y	87	78	1			13
							96	9									
08	2449	N	2072	-0-	-377	-0-	129	1	1875	3	Y	62	67	1			8
							68	9									
09	2250	N	2121	-0-	-129	-0-	118	1	1941	3	Y	56	64	1			-0-
							62	9									
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	89	1	1370	3	Y	90	91	1			3
							99	9									
06	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	111	1	1330	3	Y	32	33	1			2
							35	9									
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	116	1	1349	3	Y	34	30	1			6
							37	9									
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	108	1	1565	3	Y	57	56	1			7
							63	9									
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	85	1	1400	3	Y	27	34	1			-0-
							30	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6448	X	5317	-0-	-1131	-0-	311	1	4799	3	Y	188	202	1			5
							207	9									
06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	415	1	4990	3	Y	170	169	1			6
							187	9									
07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	476	1	5553	3	Y	178	158	1			26
							196	9									
08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	368	1	5334	3	Y	150	160	1			16
							165	9									
*09	5580	X	3285	-0-	-2295	-0-	181	1	2963	3	Y	128	143	1			1
							141	9									
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	88	1	1355	3	Y	42	44	1			1
							46	9									
06	1530	N	1359	-0-	-171	-0-	101	1	1211	3	Y	43	42	1			2
							47	9									
07	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	109	1	1278	3	Y	31	29	1			4
							34	9									
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	106	1	1532	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	88	1	1436	3	Y	29	32	1			-0-
							32	9									
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	62	67	1			3
06	1260	N	151	-0-	-1109	-0-	4	1	49	3	Y	89	87	1			5
							98	9									
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	93	82	1			16
							102	9									
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	85	1	1238	3	Y	48	56	1			8
							53	9									
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	3	Y	81	89	1			-0-
							89	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	153	1	2355	3	Y	114	121	1			4
							125	9									
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	189	1	2273	3	Y	117	116	1			5
							129	9									
07	2573	N	2521	-0-	-52	-0-	191	1	2232	3	Y	89	81	1			13
							98	9									
08	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	159	1	2302	3	Y	90	94	1			9
							99	9									
09	2580	N	2452	-0-	-128	-0-	136	1	2237	3	Y	72	81	1			-0-
							79	9									
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6753	-0-	-470	-0-	22	1	6705	3	Y	24	43	1			26
							26	9									
06	7050	X	6498	-0-	-552	-0-	349	1	6114	3	Y	32	49	1			9
							35	9									
07	7595	X	6012	-0-	-1583	-0-	388	1	5622	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
08	7595	X	5981	-0-	-1614	-0-	95	1	5820	3	Y	60					62
							66	9									
09	7350	X	6147	-0-	-1203	-0-	279	1	5858	3	Y	9	37	1			34
							10	9									
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					34

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3866	-0-	-71	-0-	222	1	3424	3	Y	200	214	1			7
							220	9									
06	3810	X	2286	-0-	-1524	-0-	169	1	2032	3	Y	77	80	1			4
							85	9									
07	3937	X	3090	-0-	-847	-0-	231	1	2692	3	Y	152	134	1			22
							167	9									
08	3937	X	2750	-0-	-1187	-0-	167	1	2419	3	Y	149	155	1			16
							164	9									
09	3810	X	3491	-0-	-319	-0-	190	1	3122	3	Y	163	177	1			2
							179	9									
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	3007	X	2701	-0-	-306	-0-	9	1	2689	3	N	3					38
							3	9									
06	3300	X	2528	-0-	-772	-0-	136	1	2377	3	N	14					52
							15	9									
07	3410	X	2547	-0-	-863	-0-	161	1	2334	3	N	47	76	1			23
							52	9									
08	3410	X	2967	-0-	-443	-0-	47	1	2909	3	N	10					33
							11	9									
09	2760	X	2245	-0-	-515	-0-	102	1	2143	3	N	-0-					33
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					33

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2913	-0-	-94	-0-	163	1	2513	3	Y	215	231	1			5
							237	9									
06	2910	X	2763	-0-	-147	-0-	193	1	2320	3	Y	227	224	1			8
							250	9									
07	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	200	1	2334	3	Y	277	245	1			40
							305	9									
08	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	157	1	2288	3	Y	214	230	1			24
							235	9									
09	2910	X	2437	-0-	-473	-0-	131	1	2170	3	Y	124	148	1			-0-
							136	9									
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	207	1	3199	3	Y	173	184	1			6
							190	9									
06	3840	X	3810	-0-	-30	-0-	276	1	3315	3	Y	199	196	1			9
							219	9									
07	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	273	1	3192	3	Y	206	184	1			31
							227	9									
08	3968	X	3403	-0-	-565	-0-	209	1	3028	3	Y	151	165	1			17
							166	9									
09	3810	X	3124	-0-	-686	-0-	171	1	2799	3	Y	140	156	1			1
							154	9									
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	372	1	5729	3	Y	181	199	1			8
							199	9									
06	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	560	1	6721	3	Y	166	166	1			8
							183	9									
07	4991	X	4897	-0-	-94	-0-	362	1	4226	3	Y	281	247	1			42
							309	9									
08	5270	X	4769	-0-	-501	-0-	291	1	4227	3	Y	228	243	1			27
							251	9									
09	5100	X	4900	-0-	-200	-0-	271	1	4452	3	Y	161	187	1			1
							177	9									
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	EOM BALANCE
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	226 243	1 9	3479	3	Y	221	234	1	11
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	257 222	1 9	3087	3	Y	202	200	1	13
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	271 248	1 9	3164	3	Y	225	200	1	38
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	214 210	1 9	3108	3	Y	191	204	1	25
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	179 168	1 9	2943	3	Y	153	174	1	4
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			4

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	3	Y	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

05	1581	N	953	-0-	-628	-0-	53 79	1 9	821	3	Y	72	75	1	3
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	104 76	1 9	1250	3	Y	69	69	1	3
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	91 96	1 9	1063	3	Y	87	77	1	13
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	67 61	1 9	973	3	Y	55	62	1	6
09	1440	N	1059	-0-	-381	-0-	58 52	1 9	949	3	Y	47	53	1	-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20 86	1 9	307	3	Y	78	80	1	2
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63 160	1 9	753	3	Y	145	141	1	6
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	45 95	1 9	521	3	Y	86	78	1	14
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34 6	1 9	495	3	Y	5	16	1	3
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	28 47	1 9	452	3	Y	43	46	1	-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
05	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	71	1	1091	3	Y	73	73	1			3
							80	9									
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	139	1	1670	3	Y	98	96	1			5
							108	9									
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	116	1	1353	3	Y	93	84	1			14
							102	9									
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	88	1	1271	3	Y	84	89	1			9
							92	9									
09	1920	N	1349	-0-	-571	-0-	73	1	1201	3	Y	68	76	1			1
							75	9									
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2665	-0-	-435	209	160	1	2470	3	Y	32	40	1			1
							35	9									
06	2565	X	2356	-0-	-209	-0-	181	1	2175	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	163	1	1899	3	Y	-0-					-0-
08	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	148	1	2146	3	Y	-0-					-0-
09	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	123	1	2025	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	9321	-0-	-2211	-0-	30	1	9251	3	Y	36	30	1			32
							40	9									
06	11160	X	10173	-0-	-987	-0-	547	1	9596	3	Y	27	34	1			25
							30	9									
07	11594	X	11547	-0-	-47	-0-	744	1	10770	3	Y	30	39	1			16
							33	9									
08	11594	X	11061	-0-	-533	-0-	177	1	10870	3	Y	13	17	1			12
							14	9									
09	11220	X	10595	-0-	-625	-0-	480	1	10084	3	Y	28	21	1			19
							31	9									
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	3007	X	2611	-0-	-396	-0-	8	1	2578	3	Y	23	18	1			15
							25	9									
06	2820	X	2536	-0-	-284	-0-	135	1	2368	3	Y	30	43	1			2
							33	9									
07	2697	X	2686	-0-	-11	-0-	174	1	2512	3	Y	-0-					2
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	42	1	2573	3	Y	119	78	1			43
							131	9									
09	2550	X	2526	-0-	-24	-0-	115	1	2405	3	Y	5	31	1			17
							6	9									
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	45	48	1			2
06	450	N	161	-0-	-289	-0-	10	1	118	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	27	1	320	3	Y	47	41	1			8
							52	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	490	3	Y	42	44	1			6
							46	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	597	3	Y	41	45	1			2
							45	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1129	3	Y	120	119	1			4
							132	9									
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	96	1	1159	3	Y	228	223	1			9
							251	9									
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	91	1	1059	3	Y	60	59	1			10
							66	9									
08	1333	N	993	-0-	-340	-0-	62	1	902	3	Y	26	32	1			4
							29	9									
09	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	62	1	1034	3	Y	61	65	1			-0-
							67	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	54	1	833	3	Y	69	73	1			3
							76	9									
06	1110	N	529	-0-	-581	-0-	35	1	418	3	Y	69	68	1			4
							76	9									
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	81	1	943	3	Y	79	70	1			13
							87	9									
08	961	N	818	-0-	-143	-0-	47	1	685	3	Y	78	81	1			10
							86	9									
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	45	1	743	3	Y	57	67	1			-0-
							63	9									
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	190	1	2935	3	Y	91	98	1			3
							100	9									
06	3390	X	3006	-0-	-384	-0-	221	1	2653	3	Y	120	118	1			5
							132	9									
07	3348	X	2782	-0-	-566	-0-	212	1	2480	3	Y	82	74	1			13
							90	9									
08	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	195	1	2834	3	Y	120	121	1			12
							132	9									
09	3210	X	2836	-0-	-374	-0-	158	1	2595	3	Y	75	87	1			-0-
							83	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	323	1	4981	3	Y	255	274	1			8
							281	9									
06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	402	1	4833	3	Y	261	258	1			11
							287	9									
07	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	422	1	4925	3	Y	281	250	1			42
							309	9									
08	5642	X	5494	-0-	-148	-0-	338	1	4902	3	Y	231	247	1			26
							254	9									
09	5520	X	4303	-0-	-1217	-0-	235	1	3859	3	Y	190	216	1			-0-
							209	9									
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	169	1	2600	3	Y	106	116	1			4
							117	9									
06	2970	X	1436	-0-	-1534	-0-	105	1	1259	3	Y	65	66	1			3
							72	9									
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	3565	X	65	-0-	-3500	-0-	1	1	17	3	Y	43	39	1			4
							47	9									
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	222	1	3641	3	Y	163	166	1			1
							179	9									
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3317	X	2657	-0-	-660	-0-	156	1	2400	3	Y	92	99	1			1
							101	9									
06	2520	X	459	-0-	-2061	-0-	34	1	408	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	272	1	3175	3	Y	102	88	1			14
							112	9									
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	200	1	2904	3	Y	93	98	1			9
							102	9									
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	161	1	2634	3	Y	72	80	1			1
							79	9									
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	191	1	2941	3	Y	93	99	1			3
							102	9									
06	3360	X	962	-0-	-2398	-0-	72	1	864	3	Y	24	26	1			1
							26	9									
07	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	243	1	2837	3	Y	59	52	1			8
							65	9									
08	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	209	1	3024	3	Y	81	81	1			8
							89	9									
09	3120	X	3063	-0-	-57	-0-	172	1	2816	3	Y	68	74	1			2
							75	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3155	-0-	-317	-0-	185 117	1 9	2853	3	Y	106	114	1			3
06	3300	X	501	-0-	-2799	-0-	38 8	1 9	455	3	Y	7	10	1			-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
08	3410	X	6	-0-	-3404	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	7	-0-	-3263	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	5330	-0-	-1676	-0-	17	1	5313	3	Y	-0-					19
06	6780	X	5977	-0-	-803	-0-	322	1	5655	3	Y	-0-					19
07	7006	X	6202	-0-	-804	-0-	401 3	1 9	5798	3	Y	3	21	1			1
08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	97 10	1 9	5919	3	Y	9					10
09	5970	X	5730	-0-	-240	-0-	261	1	5469	3	Y	-0-					10
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	1295	3	Y	1	1	1			-0-
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	131 1	1 9	1571	3	Y	1	1	1			-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	125 13	1 9	1456	3	Y	12	10	1			2
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	79	1	1150	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	55 6	1 9	907	3	Y	5	5	1			-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2304	-0-	-1106	-0-	135 96	1 9	2073	3	Y	87	102	1			3
06	2730	X	2057	-0-	-673	-0-	146 156	1 9	1755	3	Y	142	140	1			5
07	2759	X	2287	-0-	-472	-0-	165 191	1 9	1931	3	Y	174	154	1			25
08	2666	X	2496	-0-	-170	-0-	149 176	1 9	2171	3	Y	160	168	1			17
09	2520	X	2408	-0-	-112	-0-	128 162	1 9	2118	3	Y	147	164	1			-0-
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	116 90	1 9	1788	3	Y	82	88	1			4
06	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	136 80	1 9	1636	3	Y	73	72	1			5
07	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	151 94	1 9	1761	3	Y	85	76	1			14
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	133 79	1 9	1929	3	Y	72	76	1			10
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	108 68	1 9	1795	3	Y	62	72	1			-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1891	-0-	-775	-0-	106	1	1640	3	Y	132	141	1			5
							145	9									
06	2400	X	1753	-0-	-647	-0-	124	1	1491	3	Y	125	125	1			5
							138	9									
07	2294	X	1784	-0-	-510	-0-	130	1	1521	3	Y	121	109	1			17
							133	9									
08	2232	X	1602	-0-	-630	-0-	97	1	1405	3	Y	91	99	1			9
							100	9									
09	1950	X	1443	-0-	-507	-0-	77	1	1272	3	Y	85	92	1			2
							94	9									
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3640	-0-	-235	-0-	214	1	3303	3	Y	112	119	1			3
							123	9									
06	3720	X	951	-0-	-2769	-0-	70	1	835	3	Y	42	44	1			1
							46	9									
07	3844	X	1547	-0-	-2297	-0-	115	1	1347	3	Y	77	68	1			10
							85	9									
08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	366	1	5313	3	Y	126	125	1			11
							139	9									
09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	241	1	3963	3	Y	114	125	1			-0-
							125	9									
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	126	1	1946	3	Y	73	78	1			3
							80	9									
06	2040	N	1592	-0-	-448	-0-	118	1	1411	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	157	1	1836	3	Y	90	79	1			14
							99	9									
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	171	1	2475	3	Y	103	106	1			11
							113	9									
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	146	1	2389	3	Y	91	102	1			-0-
							100	9									
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	158	-0-	-183	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1755	-0-	-415	-0-	102	1	1576	3	Y	70	74	1			2
							77	9									
06	2220	N	1623	-0-	-597	-0-	96	1	1151	3	Y	342	330	1			14
							376	9									
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	121	1	1415	3	Y	228	207	1			35
							251	9									
08	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	101	1	1466	3	Y	-0-	35	1			-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	93	1	1536	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	78	1	911	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	194	1	2996	3	Y	192	206	1			4
							211	9									
06	3240	X	3200	-0-	-40	-0-	229	1	2753	3	Y	198	195	1			7
							218	9									
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	271	1	3163	3	Y	249	220	1			36
							274	9									
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	223	1	3230	3	Y	211	225	1			22
							232	9									
*09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	205	1	3359	3	Y	172	193	1			1
							189	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	881	-0-	-297	-0-	50	1	763	3	Y	62	65	1			11
							68	9									
06	930	N	802	-0-	-128	-0-	56	1	673	3	Y	66	65	1			12
							73	9									
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	66	1	777	3	Y	76	68	1			20
							84	9									
08	868	N	44	-0-	-824	-0-	1	1	14	3	Y	26	33	1			13
							29	9									
09	810	N	736	-0-	-74	-0-	40	1	660	3	Y	33	36	1			10
							36	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2361	-0-	-212	-0-	134	1	2071	3	Y	142	155	1			5
							156	9									
06	2400	X	2250	-0-	-150	-0-	161	1	1937	3	Y	138	137	1			6
							152	9									
07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	169	1	1967	3	Y	149	133	1			22
							164	9									
08	2356	X	2252	-0-	-104	-0-	137	1	1980	3	Y	123	132	1			13
							135	9									
09	2280	X	2104	-0-	-176	-0-	115	1	1881	3	Y	98	111	1			-0-
							108	9									
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	147	1	2260	3	Y	43	46	1			2
							47	9									
06	2430	N	2385	-0-	-45	-0-	180	1	2159	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
07	2542	N	1892	-0-	-650	-0-	147	1	1715	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
08	2449	N	2053	-0-	-396	-0-	130	1	1887	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
09	2400	N	1994	-0-	-406	-0-	113	1	1877	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6138	X	5510	-0-	-628	-0-	18	1	5461	3	Y	28	53	1			43
							31	9									
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	335	1	5871	3	Y	85	123	1			5
							94	9									
07	7347	X	6684	-0-	-663	-0-	432	1	6252	3	Y	-0-					5
08	7347	X	6241	-0-	-1106	-0-	98	1	5988	3	Y	141	94	1			52
							155	9									
09	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	369	1	7754	3	Y	5	36	1			21
							6	9									
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	23	1	7094	3	Y	34	56	1			44
							37	9									
06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	344	1	6029	3	Y	87	127	1			4
							96	9									
07	7316	X	6823	-0-	-493	-0-	441	1	6382	3	Y	-0-					4
08	7316	X	7052	-0-	-264	-0-	111	1	6779	3	Y	147	98	1			53
							162	9									
09	7080	X	6569	-0-	-511	-0-	299	1	6266	3	Y	4	38	1			19
							4	9									
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	2976	X	2629	-0-	-347	-0-	151	1	2327	3	Y	137	146	1			8
							151	9									
06	2730	X	2540	-0-	-190	-0-	184	1	2209	3	Y	134	133	1			9
							147	9									
07	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	190	1	2216	3	Y	153	135	1			27
							168	9									
08	2697	X	2472	-0-	-225	-0-	150	1	2176	3	Y	133	142	1			18
							146	9									
09	2550	X	2353	-0-	-197	-0-	129	1	2117	3	Y	97	111	1			4
							107	9									
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	169	1	2594	3	Y	91	93	1			4
							100	9									
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	205	1	2469	3	Y	83	82	1			5
							91	9									
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	204	1	2388	3	Y	63	56	1			12
							69	9									
08	3100	N	5401	-0-	2301	2301	346	1	5037	3	Y	16	22	1			6
							18	9									
09	3000	N	3371	-0-	371	2672	184	1	3037	3	Y	136	140	1			2
							150	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	2331					Y	NO RPT					2

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	20	1	6020	3	Y	-0-					17
06	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	269	1	4711	3	Y	-0-					17
07	6417	X	5715	-0-	-702	-0-	369	1	5346	3	Y	-0-					17
08	6417	X	5736	-0-	-681	-0-	92	1	5644	3	Y	-0-					17
09	6210	X	5101	-0-	-1109	-0-	232	1	4869	3	Y	-0-					17
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	293	-0-	-1102	-0-	15	1	226	3	Y	47	51	1			1
							52	9									
06	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	80	1	962	3	Y	92	91	1			2
							101	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	165	1	1926	3	Y	74	67	1			9
							81	9									
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	108	1	1572	3	Y	62	66	1			5
							68	9									
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	82	1	1352	3	Y	48	53	1			-0-
							53	9									
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	85	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	16	1	188	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	23	20	1			4
							25	9									
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	51	53	1			-0-
							56	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1085	N	7	-0-	-1078	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	78	-0-	-342	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	111	1	1302	3	Y	191	164	1			27
							210	9									
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	107	1	1559	3	Y	12	34	1			5
							13	9									
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	73	1	1211	3	Y	13	18	1			-0-
							14	9									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

05	434	N	29	-0-	-405	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

05	3441	X	1957	-0-	-1484	-0-	112	1	1721	3	Y	113	122	1			3
							124	9									
06	3330	X	1802	-0-	-1528	-0-	129	1	1554	3	Y	108	106	1			5
							119	9									
07	2511	X	1941	-0-	-570	-0-	143	1	1671	3	Y	115	103	1			17
							127	9									
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	284	1	4137	3	Y	15	28	1			4
							17	9									
09	2130	X	554	-0-	-1576	-0-	31	1	504	3	Y	17	21	1			-0-
							19	9									
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	73	71	1			2
							80	9									
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

05	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	76	1	1166	3	Y	64	68	1			3
							70	9									
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	104	1	1247	3	Y	246	238	1			11
							271	9									
07	3100	N	3593	-0-	493	493	123	1	1437	3	Y	1848	1591	1			268
							2033	9									
08	3100	N	2881	-0-	-219	274	95	1	1382	3	Y	1276	1392	1			152
							1404	9									
09	2835	N	2561	-0-	-274	-0-	76	1	1261	3	Y	1113	1256	1			9
							1224	9									
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	34565	X	29841	-0-	-4724	-0-	29833	2	8	9	Y	7					24
06	36360	X	26182	-0-	-10178	-0-	26182	2			Y	-0-	19	1			5
07	37572	X	35114	-0-	-2458	-0-	35096	2	18	9	Y	16	17	1			4
08	37572	X	33191	-0-	-4381	-0-	33191	2			Y	-0-					4
09	33000	X	30775	-0-	-2225	-0-	30753	2	22	9	Y	20					24
10	35123	X	NO RPT	-0-	-35123	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	29884	X	25858	-0-	-4026	-0-	25855	2	3	9	Y	3					33
06	30480	X	22635	-0-	-7845	-0-	22635	2			Y	-0-	26	1			7
07	31496	X	29134	-0-	-2362	-0-	29116	2	18	9	Y	16	18	1			5
08	31496	X	27426	-0-	-4070	-0-	27426	2			Y	-0-					5
09	27960	X	25969	-0-	-1991	-0-	25947	2	22	9	Y	20					25
10	29140	X	NO RPT	-0-	-29140	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	143	1	2199	3	Y	49	52	1			2
							54	9									
06	2370	N	2352	-0-	-18	-0-	176	1	2112	3	Y	58	57	1			3
							64	9									
07	2511	N	2355	-0-	-156	-0-	183	1	2141	3	Y	28	26	1			5
							31	9									
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	150	1	2178	3	Y	59	58	1			6
							65	9									
09	2340	N	2231	-0-	-109	-0-	126	1	2068	3	Y	34	40	1			-0-
							37	9									
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	368	1	5669	3	Y	229	243	1			11
							252	9									
06	6030	X	5830	-0-	-200	-0-	428	1	5146	3	Y	233	231	1			13
							256	9									
07	6076	X	5995	-0-	-81	-0-	451	1	5268	3	Y	251	223	1			41
							276	9									
08	6293	X	5606	-0-	-687	-0-	347	1	5033	3	Y	205	220	1			26
							226	9									
09	6090	X	5275	-0-	-815	-0-	292	1	4800	3	Y	166	189	1			3
							183	9									
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17763	X	17642	-0-	-121	-0-	57	1	17529	3	Y	51	40	1			38
							56	9									
06	18630	X	17699	-0-	-931	-0-	953	1	16712	3	Y	31	42	1			27
							34	9									
07	19251	X	17075	-0-	-2176	-0-	1101	1	15940	3	Y	31	44	1			14
							34	9									
08	19251	X	17182	-0-	-2069	-0-	275	1	16888	3	Y	17	21	1			10
							19	9									
09	18540	X	16288	-0-	-2252	-0-	740	1	15522	3	Y	24	20	1			14
							26	9									
10	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					14

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	167	1	2564	3	Y	58	62	1			3
							64	9									
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	194	1	2328	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
07	2387	N	2121	-0-	-266	-0-	162	1	1887	3	Y	65	58	1			11
							72	9									
08	2387	N	1757	-0-	-630	-0-	109	1	1586	3	Y	56	60	1			7
							62	9									
09	2310	N	1586	-0-	-724	-0-	87	1	1443	3	Y	51	58	1			-0-
							56	9									
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	102	1	1564	3	Y	72	78	1			1
							79	9									
06	2010	N	1623	-0-	-387	-0-	119	1	1425	3	Y	72	70	1			3
							79	9									
07	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	131	1	1526	3	Y	79	70	1			12
							87	9									
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	108	1	1565	3	Y	71	76	1			7
							78	9									
09	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	86	1	1421	3	Y	70	77	1			-0-
							77	9									
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	1635	-0-	-1868	-0-	100	1	1535	3	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1276	-0-	-674	-0-	98	1	1178	3	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1542	-0-	-225	-0-	122	1	1420	3	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1497	-0-	-146	-0-	96	1	1401	3	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1586	-0-	-4	-0-	90	1	1490	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1860	-0-	-217	-0-	110	1	1692	3	Y	53	57	1			2
							58	9									
06	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	144	1	1733	3	Y	58	57	1			3
							64	9									
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	159	1	1859	3	Y	62	55	1			10
							68	9									
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	136	1	1978	3	Y	55	57	1			8
							61	9									
09	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	105	1	1736	3	Y	49	57	1			-0-
							54	9									
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	127	1	1953	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	148	1	1780	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	2139	X	2031	-0-	-108	-0-	159	1	1862	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	2139	X	2001	-0-	-138	-0-	128	1	1864	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	2070	X	1908	-0-	-162	-0-	108	1	1788	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	78	1	1199	3	Y	147	159	1			5
							162	9									
06	1140	N	554	-0-	-586	-0-	35	1	420	3	Y	90	91	1			4
							99	9									
07	1271	N	894	-0-	-377	-0-	48	1	557	3	Y	263	229	1			38
							289	9									
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	130	1	1890	3	Y	178	194	1			22
							196	9									
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	66	1	1074	3	Y	127	147	1			2
							140	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2325	N	1949	-0-	-376	-0-	112	1	1724	3	Y	103	114	1			3
							113	9									
06	2400	N	567	-0-	-1833	-0-	37	1	446	3	Y	76	76	1			3
							84	9									
07	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	166	1	1935	3	Y	240	209	1			34
							264	9									
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	140	1	2035	3	Y	76	98	1			12
							84	9									
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	92	1	1510	3	Y	51	63	1			-0-
							56	9									
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 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
05	2666	N	2557	-0-	-109	-0-	148 135	1 9	2274	3	Y	123	130	1			3
06	2580	N	2429	-0-	-151	-0-	176 139	1 9	2114	3	Y	126	125	1			4
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	185 308	1 9	2157	3	Y	280	244	1			40
08	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	152 122	1 9	2206	3	Y	111	136	1			15
09	2430	N	2364	-0-	-66	-0-	130 106	1 9	2128	3	Y	96	109	1			2
10	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	3875	X	2864	-0-	-1011	-0-	164 177	1 9	2523	3	Y	161	173	1			6
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	464 201	1 9	5572	3	Y	183	180	1			9
07	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	529 157	1 9	6178	3	Y	143	130	1			22
08	3565	X	2745	-0-	-820	-0-	162 221	1 9	2362	3	Y	201	202	1			21
09	4050	X	2810	-0-	-1240	-0-	155 91	1 9	2564	3	Y	83	103	1			1
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2790	X	2552	-0-	-238	-0-	138 285	1 9	2129	3	Y	259	278	1			9
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	183 696	1 9	2202	3	Y	633	613	1			29
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	183 451	1 9	2135	3	Y	410	374	1			65
08	2728	X	2157	-0-	-571	-0-	139	1	2018	3	Y	-0-	65	1			-0-
09	3090	X	1993	-0-	-1097	-0-	114	1	1879	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3565	X	2882	-0-	-683	-0-	163 211	1 9	2508	3	Y	192	210	1			6
06	3630	X	3145	-0-	-485	-0-	222 251	1 9	2672	3	Y	228	225	1			9
07	3751	X	2323	-0-	-1428	-0-	168 194	1 9	1961	3	Y	176	159	1			26
08	3751	X	3689	-0-	-62	-0-	223 229	1 9	3237	3	Y	208	213	1			21
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	196 185	1 9	3216	3	Y	168	189	1			-0-
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	244	1	3754	3	Y	256	276	1			8
							282	9									
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	290	1	3486	3	Y	269	265	1			12
							296	9									
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	289	1	3372	3	Y	277	248	1			41
							305	9									
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	269	1	3918	3	Y	221	238	1			24
							243	9									
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	208	1	3441	3	Y	207	231	1			-0-
							228	9									
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	162	1	2500	3	Y	155	166	1			7
							171	9									
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	253	1	3044	3	Y	156	155	1			8
							172	9									
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	252	1	2947	3	Y	162	144	1			26
							178	9									
08	1922	X	1749	-0-	-173	-0-	103	1	1500	3	Y	133	143	1			16
							146	9									
09	1860	X	1429	-0-	-431	-0-	74	1	1227	3	Y	116	132	1			-0-
							128	9									
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	96	1	1472	3	Y	79	84	1			4
							87	9									
06	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	123	1	1483	3	Y	79	78	1			5
							87	9									
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	123	1	1442	3	Y	87	77	1			15
							96	9									
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	103	1	1496	3	Y	83	86	1			12
							91	9									
09	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	89	1	1470	3	Y	71	80	1			3
							78	9									
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	3	Y	83	88	1			8
							91	9									
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	131	1	1569	3	Y	76	75	1			9
							84	9									
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	180	1	2098	3	Y	38	35	1			12
							42	9									
08	3100	N	3125	-0-	25	25	198	1	2888	3	Y	35	38	1			9
							39	9									
09	2918	N	2893	-0-	-25	-0-	162	1	2675	3	Y	51	55	1			5
							56	9									
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	970	-0-	-828	-0-	54	1	840	3	Y	69	76	1			3
							76	9									
06	1710	X	936	-0-	-774	-0-	69	1	824	3	Y	39	40	1			2
							43	9									
07	1426	X	680	-0-	-746	-0-	48	1	556	3	Y	69	60	1			11
							76	9									
08	992	X	759	-0-	-233	-0-	45	1	651	3	Y	57	61	1			7
							63	9									
09	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	58	1	950	3	Y	67	74	1			-0-
							74	9									
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1116	N	960	-0-	-156	-0-	57	1	879	3	Y	22	25	1			-0-
							24	9									
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	N	5	-0-	-956	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	787	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	117	1	1801	3	Y	38	41	1			3
							42	9									
06	2070	N	500	-0-	-1570	-0-	38	1	454	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	1953	N	6	-0-	-1947	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	164	1	2699	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	85	1	1305	3	Y	36	38	1			1
							40	9									
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	15	15	1			1
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	1395	N	1090	-0-	-305	-0-	68	1	986	3	Y	33	31	1			2
							36	9									
*09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	115	1	1893	3	Y	37	39	1			-0-
							41	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	54	54	1			2
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	43	42	1			3
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	24	22	1			5
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
05	1395	N	178	-0-	-1217	-0-	8	1	120	3	Y	45	48	1			1
							50	9									
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	51	50	1			2
							56	9									
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	14	1	168	3	Y	133	116	1			19
							146	9									
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	51	1	737	3	Y	87	96	1			10
							96	9									
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	47	1	768	3	Y	53	63	1			-0-
							58	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1488	-0-	-217	-0-	85	1	1307	3	Y	87	90	1			4
							96	9									
06	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	126	1	1518	3	Y	162	157	1			9
							178	9									
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	197	1	2299	3	Y	151	135	1			25
							166	9									
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	163	1	2363	3	Y	86	98	1			13
							95	9									
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	145	1	2373	3	Y	76	89	1			-0-
							84	9									
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2565	-0-	-256	-0-	152	1	2344	3	Y	63	67	1			3
							69	9									
06	2460	N	1693	-0-	-767	-0-	123	1	1482	3	Y	80	78	1			5
							88	9									
07	3100	N	3229	-0-	129	129	247	1	2877	3	Y	95	84	1			16
							105	9									
08	3100	N	3975	-0-	875	1004	249	1	3604	3	Y	111	114	1			13
							122	9									
09	3000	N	3280	-0-	280	1284	184	1	3024	3	Y	65	78	1			-0-
							72	9									
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	1332	3	Y	42	46	1			2
							46	9									
06	1050	N	321	-0-	-729	-0-	23	1	276	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
07	1426	N	373	-0-	-1053	-0-	25	1	295	3	Y	48	42	1			8
							53	9									
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	90	1	1306	3	Y	42	44	1			6
							46	9									
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	58	1	957	3	Y	32	37	1			1
							35	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	159 96	1 9	2447	3	Y	87	94	1			2
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	189 102	1 9	2272	3	Y	93	92	1			3
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	183 221	1 9	2141	3	Y	201	176	1			28
08	2697	N	2451	-0-	-246	-0-	153 81	1 9	2217	3	Y	74	92	1			10
09	2550	N	2413	-0-	-137	-0-	134 73	1 9	2206	3	Y	66	76	1			-0-
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	113 73	1 9	1748	3	Y	66	69	1			2
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	140 39	1 9	1685	3	Y	35	35	1			2
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	197 184	1 9	2300	3	Y	167	145	1			24
08	3100	N	3764	-0-	664	664	229 208	1 9	3327	3	Y	189	194	1			19
09	3000	N	3290	-0-	290	954	180 160	1 9	2950	3	Y	145	164	1			-0-
10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4092	X	3623	-0-	-469	-0-	211 157	1 9	3255	3	Y	143	152	1			4
06	3930	X	3629	-0-	-301	-0-	260 245	1 9	3124	3	Y	223	218	1			9
07	4061	X	3772	-0-	-289	-0-	285 158	1 9	3329	3	Y	144	131	1			22
08	3968	X	3921	-0-	-47	-0-	242 173	1 9	3506	3	Y	157	163	1			16
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	202 131	1 9	3316	3	Y	119	133	1			2
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	2139	N	1906	-0-	-233	-0-	110 107	1 9	1689	3	Y	97	105	1			3
06	1980	N	1805	-0-	-175	-0-	131 105	1 9	1569	3	Y	95	94	1			4
07	2015	N	1865	-0-	-150	-0-	138 118	1 9	1609	3	Y	107	95	1			16
08	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	113 98	1 9	1648	3	Y	89	96	1			9
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	100 90	1 9	1659	3	Y	82	91	1			-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	102 96	1 9	1572	3	Y	87	90	1			2
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	163 92	1 9	1952	3	Y	84	83	1			3
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	161 62	1 9	1876	3	Y	56	51	1			8
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	129 55	1 9	1867	3	Y	50	53	1			5
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	106 98	1 9	1746	3	Y	89	94	1			-0-
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	147 88	1 9	2263	3	Y	80	86	1			2
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	184 76	1 9	2209	3	Y	69	69	1			2
07	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	188 85	1 9	2195	3	Y	77	68	1			11
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	183 81	1 9	2661	3	Y	74	77	1			8
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	140 62	1 9	2293	3	Y	56	63	1			1
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	129 72	1 9	1992	3	Y	65	68	1			3
06	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	151 61	1 9	1812	3	Y	55	55	1			3
07	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	163 70	1 9	1908	3	Y	64	57	1			10
08	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	133 57	1 9	1930	3	Y	52	56	1			6
09	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	113 47	1 9	1848	3	Y	43	48	1			1
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1195	-0-		-169	-0-		70	1	1082	3	Y	39	42	1			1
									43	9									
06	1260	N	1258	-0-		-2	-0-		94	1	1130	3	Y	31	32	1			-0-
									34	9									
07	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-		96	1	1119	3	Y	35	31	1			4
									39	9									
08	1298	N	1298	-0-		-0-	-0-		82	1	1188	3	Y	25	27	1			2
									28	9									
09	1404	N	1404	-0-		-0-	-0-		79	1	1300	3	Y	23	24	1			1
									25	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-		-1240	-0-						Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2428	-0-		-83	-0-		140	1	2161	3	Y	115	125	1			9
									127	9									
06	2430	X	2302	-0-		-128	-0-		168	1	2017	3	Y	106	105	1			10
									117	9									
07	2511	X	2096	-0-		-415	-0-		156	1	1821	3	Y	108	96	1			22
									119	9									
08	2511	X	1930	-0-		-581	-0-		116	1	1693	3	Y	110	114	1			18
									121	9									
09	2310	N	1826	-0-		-484	-0-		98	1	1629	3	Y	90	103	1			5
									99	9									
10	2108	N	NO RPT	-0-		-2108	-0-						Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2374	-0-		-292	-0-		140	1	2157	3	Y	70	76	1			2
									77	9									
06	2430	N	2400	-0-		-30	-0-		179	1	2148	3	Y	66	65	1			3
									73	9									
07	2387	N	2137	-0-		-250	-0-		163	1	1899	3	Y	68	61	1			10
									75	9									
08	2387	N	1497	-0-		-890	-0-		94	1	1361	3	Y	38	43	1			5
									42	9									
09	2400	N	1648	-0-		-752	-0-		93	1	1520	3	Y	32	36	1			1
									35	9									
10	2139	N	NO RPT	-0-		-2139	-0-						Y	NO RPT					1

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3104	-0-		-895	-0-		185	1	2857	3	Y	56	60	1			1
									62	9									
06	3390	X	3172	-0-		-218	-0-		239	1	2872	3	Y	55	55	1			1
									61	9									
07	3379	X	2962	-0-		-417	-0-		229	1	2669	3	Y	58	52	1			7
									64	9									
08	3317	X	2865	-0-		-452	-0-		180	1	2616	3	Y	63	65	1			5
									69	9									
09	3180	X	2809	-0-		-371	-0-		158	1	2587	3	Y	58	63	1			-0-
									64	9									
10	3286	X	NO RPT	-0-		-3286	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	115 166	1 9	1773	3	Y	151	161	1			5
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	137 168	1 9	1646	3	Y	153	152	1			6
07	2201	N	1848	-0-	-353	-0-	134 155	1 9	1559	3	Y	141	126	1			21
08	2046	N	1789	-0-	-257	-0-	107 124	1 9	1558	3	Y	113	122	1			12
09	1950	N	1665	-0-	-285	-0-	90 103	1 9	1472	3	Y	94	104	1			2
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	279	N	74	-0-	-205	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	37	-0-	-443	-0-	2 7	1 9	28	3	Y	6	6	1			-0-
07	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	455	3	Y	11	11	1			-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	254 91	1 9	3916	3	Y	83	87	1			2
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	309 69	1 9	3716	3	Y	63	63	1			2
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	312 68	1 9	3644	3	Y	62	56	1			8
08	4092	X	3953	-0-	-139	-0-	255 3	1 9	3695	3	Y	3	10	1			1
09	3960	X	3821	-0-	-139	-0-	218 33	1 9	3570	3	Y	30	30	1			1
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	181 238	1 9	2781	3	Y	216	233	1			7
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	236 187	1 9	2837	3	Y	170	170	1			7
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	214 228	1 9	2504	3	Y	207	184	1			30
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	165 234	1 9	2408	3	Y	213	221	1			22
09	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	136 197	1 9	2250	3	Y	179	201	1			-0-
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 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
05	3565	X	2935	-0-	-630	-0-	171 127	1 9	2637	3	Y	115	121	1			4
06	3450	X	3018	-0-	-432	-0-	221 145	1 9	2652	3	Y	132	130	1			6
07	3565	X	2812	-0-	-753	-0-	211 141	1 9	2460	3	Y	128	115	1			19
08	3317	X	2907	-0-	-410	-0-	181 101	1 9	2625	3	Y	92	100	1			11
09	3030	X	2761	-0-	-269	-0-	154 83	1 9	2524	3	Y	75	86	1			-0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	110 41	1 9	1704	3	Y	37	40	1			3
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	137 54	1 9	1650	3	Y	49	48	1			4
07	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	136 43	1 9	1586	3	Y	39	35	1			8
08	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	113 48	1 9	1638	3	Y	44	45	1			7
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	110 43	1 9	1812	3	Y	39	45	1			1
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	138 74	1 9	2121	3	Y	67	72	1			2
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	168 76	1 9	2021	3	Y	69	68	1			3
07	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	158 84	1 9	1847	3	Y	76	68	1			11
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	154 77	1 9	2231	3	Y	70	74	1			7
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	131 62	1 9	2155	3	Y	56	63	1			-0-
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	253 265	1 9	3896	3	Y	241	259	1			8
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	318 256	1 9	3818	3	Y	233	230	1			11
07	4247	X	3182	-0-	-1065	-0-	242 117	1 9	2823	3	Y	106	100	1			17
08	4247	X	3744	-0-	-503	-0-	229 176	1 9	3339	3	Y	160	161	1			16
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	237 21	1 9	3921	3	Y	19	35	1			-0-
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1984	X	26	-0-	-1958	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	31	X	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	X	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 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
05	3596	X	1201	-0-	-2395	-0-	71	1	1099	3	Y	28	33	1			-0-
							31	9									
06	3450	X	849	-0-	-2601	-0-	60	1	725	3	Y	58	56	1			2
							64	9									
07	3565	X	1332	-0-	-2233	-0-	103	1	1205	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
08	3286	X	1393	-0-	-1893	-0-	85	1	1230	3	Y	71	68	1			6
							78	9									
09	1170	X	440	-0-	-730	-0-	25	1	402	3	Y	12	18	1			-0-
							13	9									
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	236	1	3631	3	Y	250	266	1			10
							275	9									
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	296	1	3559	3	Y	229	228	1			11
							252	9									
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	316	1	3690	3	Y	255	227	1			39
							281	9									
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	251	1	3647	3	Y	214	228	1			25
							235	9									
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	220	1	3635	3	Y	181	204	1			2
							199	9									
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1708	-0-	-1144	-0-	100	1	1544	3	Y	58	61	1			3
							64	9									
06	2760	X	1691	-0-	-1069	-0-	125	1	1500	3	Y	60	59	1			4
							66	9									
07	2294	X	1625	-0-	-669	-0-	123	1	1436	3	Y	60	53	1			11
							66	9									
08	2294	X	1608	-0-	-686	-0-	100	1	1453	3	Y	50	53	1			8
							55	9									
09	1950	X	1567	-0-	-383	-0-	87	1	1436	3	Y	40	48	1			-0-
							44	9									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	249	1	3840	3	Y	155	166	1			5
							171	9									
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	324	1	3889	3	Y	154	152	1			7
							169	9									
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	345	1	4024	3	Y	175	156	1			26
							193	9									
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	277	1	4014	3	Y	141	152	1			15
							155	9									
09	4380	X	4297	-0-	-83	-0-	239	1	3928	3	Y	118	133	1			-0-
							130	9									
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
05	5177	X	4936	-0-	-241	-0-	290	1	4472	3	Y	158	170	1			4
							174	9									
06	4890	X	1519	-0-	-3371	-0-	111	1	1333	3	Y	68	70	1			2
							75	9									
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
09	4770	X	6	-0-	-4764	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3782	X	2987	-0-	-795	-0-	173	1	2672	3	Y	129	138	1			5
							142	9									
06	3660	X	786	-0-	-2874	-0-	54	1	651	3	Y	74	75	1			4
							81	9									
07	3627	X	589	-0-	-3038	-0-	31	1	359	3	Y	181	159	1			26
							199	9									
08	3596	X	1459	-0-	-2137	-0-	84	1	1218	3	Y	143	154	1			15
							157	9									
09	3420	X	2521	-0-	-899	-0-	138	1	2264	3	Y	108	123	1			-0-
							119	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1860	N	7	-0-	-1853	-0-	7	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	1320	N	19	-0-	-1301	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	15	13	1			2
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2325	X	1180	-0-	-1145	-0-	67	1	1032	3	Y	74	78	1			4
							81	9									
06	2190	X	491	-0-	-1699	-0-	30	1	363	3	Y	89	87	1			6
							98	9									
07	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	86	1	1005	3	Y	57	52	1			11
							63	9									
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	89	1	1291	3	Y	68	70	1			9
							75	9									
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	47	1	784	3	Y	79	86	1			2
							87	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	133	1	2053	3	Y	48	55	1			3
							53	9									
06	2340	X	1500	-0-	-840	-0-	109	1	1305	3	Y	78	76	1			5
							86	9									
07	2356	X	1728	-0-	-628	-0-	128	1	1500	3	Y	91	81	1			15
							100	9									
08	2325	X	1810	-0-	-515	-0-	113	1	1647	3	Y	45	53	1			7
							50	9									
09	2190	X	1774	-0-	-416	-0-	97	1	1605	3	Y	65	71	1			1
							72	9									
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3523	-0-	-1251	-0-	203	1	3118	3	Y	184	197	1			8
							202	9									
06	4170	X	2432	-0-	-1738	-0-	172	1	2064	3	Y	178	176	1			10
							196	9									
07	4185	X	2393	-0-	-1792	-0-	173	1	2021	3	Y	181	162	1			29
							199	9									
08	3937	X	2737	-0-	-1200	-0-	165	1	2405	3	Y	152	162	1			19
							167	9									
09	3540	X	2983	-0-	-557	-0-	162	1	2682	3	Y	126	143	1			2
							139	9									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	5704	X	4281	-0-	-1423	-0-	252	1	3884	3	Y	132	154	1			4
							145	9									
06	5310	X	2557	-0-	-2753	-0-	196	1	2361	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	5208	X	3773	-0-	-1435	-0-	292	1	3405	3	Y	69	59	1			10
							76	9									
08	5084	X	3433	-0-	-1651	-0-	204	1	2967	3	Y	238	225	1			23
							262	9									
09	4590	X	3271	-0-	-1319	-0-	181	1	2987	3	Y	94	115	1			2
							103	9									
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2232	N	1515	-0-	-717	-0-	92	1	1423	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	2190	N	1836	-0-	-354	-0-	141	1	1695	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	127	1	1485	3	Y	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	124	1	1806	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	95	1	1564	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14942	X	11802	-0-	-3140	-0-	38	1	11757	3	Y	6					26
							7	9									
06	14460	X	4674	-0-	-9786	-0-	252	1	4420	3	Y	2					28
							2	9									
07	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	1058	1	15322	3	Y	1					29
							1	9									
08	13671	X	13106	-0-	-565	-0-	209	1	12807	3	Y	82	62	1			49
							90	9									
*09	12870	X	10009	-0-	-2861	-0-	455	1	9554	3	Y	-0-	43	1			6
10	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	6718	-0-	-2551	-0-	22	1	6686	3	Y	9					119
							10	9									
06	8970	X	3471	-0-	-5499	-0-	187	1	3278	3	Y	5					124
							6	9									
07	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	658	1	9528	3	Y	2					126
							2	9									
08	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	151	1	9281	3	Y	96	61	1			161
							106	9									
*09	8970	X	8836	-0-	-134	-0-	402	1	8434	3	Y	-0-	122	1			39
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	95	1	1472	3	Y	86	93	1			3
							95	9									
06	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	112	1	1342	3	Y	89	88	1			4
							98	9									
07	1643	N	1431	-0-	-212	-0-	103	1	1206	3	Y	111	98	1			17
							122	9									
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	103	1	1487	3	Y	94	100	1			11
							103	9									
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	3	Y	74	85	1			-0-
							81	9									
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	234	1	3607	3	Y	181	194	1			6
							199	9									
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	286	1	3440	3	Y	188	187	1			7
							207	9									
07	4123	X	4030	-0-	-93	-0-	300	1	3502	3	Y	207	184	1			30
							228	9									
08	4123	X	3968	-0-	-155	-0-	244	1	3538	3	Y	169	181	1			18
							186	9									
09	3990	X	3766	-0-	-224	-0-	208	1	3418	3	Y	127	145	1			-0-
							140	9									
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	5735	X	5450	-0-	-285	-0-	317	1	4887	3	Y	224	240	1			8
							246	9									
06	5550	X	5336	-0-	-214	-0-	390	1	4689	3	Y	234	231	1			11
							257	9									
07	5673	X	5370	-0-	-303	-0-	402	1	4692	3	Y	251	223	1			39
							276	9									
08	5642	X	5413	-0-	-229	-0-	334	1	4847	3	Y	211	225	1			25
							232	9									
09	5460	X	5134	-0-	-326	-0-	284	1	4663	3	Y	170	195	1			-0-
							187	9									
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	69	73	1			2
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	42	1	509	3	Y	53	53	1			2
							58	9									
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	53	1	776	3	Y	32	31	1			3
							35	9									
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	54	1	889	3	Y	51	53	1			1
							56	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	185	1	2846	3	Y	133	142	1			4
							146	9									
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	230	1	2759	3	Y	134	132	1			6
							147	9									
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	235	1	2742	3	Y	153	136	1			23
							168	9									
08	3038	X	2616	-0-	-422	-0-	157	1	2274	3	Y	168	173	1			18
							185	9									
09	2940	X	2052	-0-	-888	-0-	111	1	1813	3	Y	116	133	1			1
							128	9									
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2226	-0-	-533	-0-	125	1	1919	3	Y	165	175	1			5
							182	9									
06	2670	X	2014	-0-	-656	-0-	141	1	1696	3	Y	161	160	1			6
							177	9									
07	2759	X	2169	-0-	-590	-0-	156	1	1816	3	Y	179	159	1			26
							197	9									
08	2666	X	2091	-0-	-575	-0-	125	1	1808	3	Y	144	154	1			16
							158	9									
09	2250	X	1988	-0-	-262	-0-	108	1	1769	3	Y	101	117	1			-0-
							111	9									
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	136	1	2102	3	Y	63	71	1			2
							69	9									
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	191	1	2290	3	Y	87	85	1			4
							96	9									
07	3348	X	2742	-0-	-606	-0-	212	1	2478	3	Y	47	43	1			8
							52	9									
08	3348	X	2595	-0-	-753	-0-	164	1	2384	3	Y	43	45	1			6
							47	9									
09	3240	X	2374	-0-	-866	-0-	134	1	2200	3	Y	36	41	1			1
							40	9									
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	88	1	1364	3	Y	66	74	1			4
							73	9									
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	136	1	1635	3	Y	79	78	1			5
							87	9									
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	125	1	1464	3	Y	89	79	1			15
							98	9									
08	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	91	1	1327	3	Y	72	77	1			10
							79	9									
09	1590	N	1271	-0-	-319	-0-	70	1	1146	3	Y	50	59	1			1
							55	9									
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-	6	1			-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1457	N	835	-0-	-622	-0-	49	1	751	3	Y	32	36	1			5
							35	9									
06	1410	N	953	-0-	-457	-0-	69	1	833	3	Y	46	45	1			6
							51	9									
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	73	1	851	3	Y	46	41	1			11
							51	9									
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	52	1	753	3	Y	28	31	1			8
							31	9									
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	65	1	1068	3	Y	34	40	1			2
							37	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2449	N	1103	-0-	-1346	-0-	64	1	994	3	Y	41	45	1			1
							45	9									
06	2340	N	1291	-0-	-1049	-0-	96	1	1155	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
07	2139	N	1806	-0-	-333	-0-	137	1	1604	3	Y	59	52	1			9
							65	9									
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	125	1	1813	3	Y	50	53	1			6
							55	9									
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	86	1	1404	3	Y	28	33	1			1
							31	9									
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	65	1	995	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	174	1	2088	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	151	1	1763	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	129	1	1867	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
09	1800	N	1525	-0-	-275	-0-	87	1	1434	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	78	1	1209	3	Y	62	66	1			3
							68	9									
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	137	1	1647	3	Y	60	60	1			3
							66	9									
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	191	1	2226	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	141	1	2045	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	121	1	1980	3	Y	50	53	1			-0-
							55	9									
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	168	1	2589	3	Y	64	66	1			2
							70	9									
06	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	218	1	2624	3	Y	68	68	1			2
							75	9									
07	3100	N	4119	-0-	1019	1019	317	1	3700	3	Y	93	82	1			13
							102	9									
08	3100	N	2362	-0-	-738	281	148	1	2140	3	Y	67	73	1			7
							74	9									
09	2310	N	913	-0-	-1397	-0-	51	1	839	3	Y	21	28	1			-0-
							23	9									
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2170	X	1814	-0-	-356	-0-	107	1	1656	3	Y	46	51	1			2
							51	9									
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	174	1	2095	3	Y	78	76	1			4
							86	9									
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	171	1	2001	3	Y	70	62	1			12
							77	9									
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	155	1	2247	3	Y	64	67	1			9
							70	9									
*09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	133	1	2182	3	Y	54	63	1			-0-
							59	9									
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	130	1	2012	3	Y	136	141	1			3
							150	9									
06	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	179	176	1			6
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	178	1	2074	3	Y	144	130	1			20
							158	9									
08	3100	N	3644	-0-	544	544	223	1	3238	3	Y	166	171	1			15
							183	9									
09	3000	N	3424	-0-	424	968	188	1	3092	3	Y	131	146	1			-0-
							144	9									
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	78	1	1200	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	101	1	1214	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	104	1	1216	3	Y	28	25	1			5
							31	9									
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	98	1	1418	3	Y	29	30	1			4
							32	9									
09	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	75	1	1223	3	Y	20	24	1			-0-
							22	9									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	144	1	2217	3	Y	77	81	1			3
							85	9									
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	179	1	2149	3	Y	76	75	1			4
							84	9									
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	180	1	2104	3	Y	80	72	1			12
							88	9									
08	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	147	1	2135	3	Y	83	87	1			8
							91	9									
09	2400	N	2272	-0-	-128	-0-	126	1	2089	3	Y	52	60	1			-0-
							57	9									
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4030	X	3071	-0-	-959	-0-	180	1	2775	3	Y	105	113	1			3
							116	9									
06	3750	X	1316	-0-	-2434	-0-	97	1	1168	3	Y	46	47	1			2
							51	9									
07	3875	X	2652	-0-	-1223	-0-	202	1	2360	3	Y	82	73	1			11
							90	9									
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	307	1	4450	3	Y	116	116	1			11
							128	9									
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	255	1	4187	3	Y	108	119	1			-0-
							119	9									
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	111	1	1300	3	Y	94	80	1			14
							103	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	99	1	1447	3	Y	42	51	1			5
							46	9									
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	72	1	1184	3	Y	38	43	1			-0-
							42	9									
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	5022	X	4272	-0-	-750	-0-	248	1	3825	3	Y	181	197	1			6
							199	9									
06	4560	X	2380	-0-	-2180	-0-	170	1	2045	3	Y	150	150	1			6
							165	9									
07	4712	X	4526	-0-	-186	-0-	346	1	4038	3	Y	129	116	1			19
							142	9									
08	4619	X	4182	-0-	-437	-0-	265	1	3855	3	Y	56	68	1			7
							62	9									
09	4380	X	3932	-0-	-448	-0-	218	1	3603	3	Y	101	107	1			1
							111	9									
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	132	1	2031	3	Y	74	81	1			2
							81	9									
06	2550	X	2048	-0-	-502	-0-	153	1	1839	3	Y	51	51	1			2
							56	9									
07	2635	X	2366	-0-	-269	-0-	179	1	2093	3	Y	85	75	1			12
							94	9									
08	2635	X	2379	-0-	-256	-0-	148	1	2154	3	Y	70	75	1			7
							77	9									
09	2370	X	2101	-0-	-269	-0-	116	1	1918	3	Y	61	68	1			-0-
							67	9									
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4154	X	3729	-0-	-425	-0-	217	1	3350	3	Y	147	159	1			6
							162	9									
06	4020	X	3461	-0-	-559	-0-	256	1	3083	3	Y	111	112	1			5
							122	9									
07	4154	X	3320	-0-	-834	-0-	262	1	3056	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
08	4030	X	3305	-0-	-725	-0-	206	1	2990	3	Y	99	92	1			9
							109	9									
09	3780	X	3087	-0-	-693	-0-	171	1	2822	3	Y	85	93	1			1
							94	9									
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	X	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	1091	1	12738	3	Y	159	136	1			23
							175	9									
08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	70	1	1020	3	Y	108	117	1			14
							119	9									
09	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	71	1	1176	3	Y	42	56	1			-0-
							46	9									
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	12834	-0-	9734	9734	1003	1	11709	3	Y	111	96	1			15
							122	9									
08	3100	N	1111	-0-	-1989	7745	69	1	1005	3	Y	34	44	1			5
							37	9									
09	3000	N	416	-0-	-2584	5161	22	1	365	3	Y	26	30	1			1
							29	9									
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	3239					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	185	1	2850	3	Y	149	161	1			5
							164	9									
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	215	1	2590	3	Y	140	139	1			6
							154	9									
07	2914	X	2892	-0-	-22	-0-	215	1	2516	3	Y	146	129	1			23
							161	9									
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	182	1	2644	3	Y	121	129	1			15
							133	9									
09	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	152	1	2521	3	Y	105	119	1			1
							116	9									
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	7316	X	6629	-0-	-687	-0-	21	1	6573	3	Y	32	28	1			29
							35	9									
06	7320	X	7296	-0-	-24	-0-	392	1	6874	3	Y	27	33	1			23
							30	9									
07	7564	X	7430	-0-	-134	-0-	478	1	6919	3	Y	30	39	1			14
							33	9									
08	7564	X	7129	-0-	-435	-0-	114	1	7000	3	Y	14	18	1			10
							15	9									
09	7290	X	6135	-0-	-1155	-0-	278	1	5837	3	Y	18	16	1			12
							20	9									
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1737	-0-	-433	-0-	100	1	1542	3	Y	86	94	1			2
							95	9									
06	2250	X	2051	-0-	-199	-0-	149	1	1792	3	Y	100	98	1			4
							110	9									
07	2325	X	2121	-0-	-204	-0-	158	1	1840	3	Y	112	100	1			16
							123	9									
08	2325	X	1491	-0-	-834	-0-	90	1	1315	3	Y	78	86	1			8
							86	9									
09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	136	1	2242	3	Y	98	106	1			-0-
							108	9									
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1528	-0-	-673	-0-	89	1	1362	3	Y	70	74	1			3
							77	9									
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	99	1	1186	3	Y	59	60	1			2
							65	9									
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	141	1	1647	3	Y	85	75	1			12
							94	9									
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	144	1	2100	3	Y	73	78	1			7
							80	9									
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	117	1	1937	3	Y	64	71	1			-0-
							70	9									
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2299	-0-	-615	-0-	131	1	2014	3	Y	140	148	1			4
							154	9									
06	2790	X	2042	-0-	-748	-0-	145	1	1746	3	Y	137	135	1			6
							151	9									
07	2883	X	2296	-0-	-587	-0-	168	1	1957	3	Y	155	137	1			24
							171	9									
08	2883	X	2271	-0-	-612	-0-	139	1	2013	3	Y	108	118	1			14
							119	9									
09	2700	X	2037	-0-	-663	-0-	111	1	1820	3	Y	96	109	1			1
							106	9									
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR 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
05	1085	N	759	-0-	-326	-0-	43 54	1 9	662	3	Y	49	52	1			3
06	1020	N	691	-0-	-329	-0-	49 59	1 9	583	3	Y	54	53	1			4
07	837	N	746	-0-	-91	-0-	53 72	1 9	621	3	Y	65	58	1			11
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47 56	1 9	687	3	Y	51	54	1			8
*09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	46 40	1 9	750	3	Y	36	44	1			-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2387	N	2176	-0-	-211	-0-	127 90	1 9	1959	3	Y	82	87	1			3
06	2280	N	2115	-0-	-165	-0-	156 91	1 9	1868	3	Y	83	82	1			4
07	2294	N	2053	-0-	-241	-0-	154 102	1 9	1797	3	Y	93	83	1			14
08	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	127 86	1 9	1840	3	Y	78	83	1			9
09	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	107 68	1 9	1758	3	Y	62	71	1			-0-
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	209 116	1 9	3218	3	Y	105	112	1			5
06	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	244 111	1 9	2935	3	Y	101	100	1			6
07	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	265 129	1 9	3098	3	Y	117	104	1			19
08	3565	X	3535	-0-	-30	-0-	221 109	1 9	3205	3	Y	99	106	1			12
09	3450	X	3374	-0-	-76	-0-	189 88	1 9	3097	3	Y	80	90	1			2
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	161 47	1 9	2483	3	Y	43	50	1			1
06	2760	X	2534	-0-	-226	-0-	192 32	1 9	2310	3	Y	29	29	1			1
07	2914	X	2017	-0-	-897	-0-	155 53	1 9	1809	3	Y	48	42	1			7
08	2914	X	2144	-0-	-770	-0-	137 19	1 9	1988	3	Y	17	21	1			3
09	2820	X	1939	-0-	-881	-0-	111 14	1 9	1814	3	Y	13	16	1			-0-
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 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
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	104	1	1599	3	Y	48	50	1			1
							53	9									
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	127	1	1525	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	142	1	1659	3	Y	33	28	1			5
							36	9									
08	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	107	1	1558	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
09	1650	N	1442	-0-	-208	-0-	81	1	1330	3	Y	28	33	1			-0-
							31	9									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	75	1	1156	3	Y	76	81	1			2
							84	9									
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	82	1	979	3	Y	61	61	1			2
							67	9									
07	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	93	1	1081	3	Y	86	76	1			12
							95	9									
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	83	1	1197	3	Y	70	75	1			7
							77	9									
09	1140	N	903	-0-	-237	-0-	49	1	800	3	Y	49	56	1			-0-
							54	9									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	992	N	894	-0-	-98	-0-	51	1	784	3	Y	54	55	1			3
							59	9									
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	68	1	817	3	Y	69	68	1			4
							76	9									
07	1085	N	797	-0-	-288	-0-	59	1	682	3	Y	51	46	1			9
							56	9									
08	899	N	798	-0-	-101	-0-	49	1	707	3	Y	38	41	1			6
							42	9									
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	50	1	814	3	Y	38	42	1			2
							42	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	3968	X	1986	-0-	-1982	-0-	117	1	1802	3	Y	61	69	1			3
							67	9									
06	3330	X	1926	-0-	-1404	-0-	143	1	1720	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
07	2883	X	1794	-0-	-1089	-0-	135	1	1580	3	Y	72	63	1			12
							79	9									
08	2852	X	1842	-0-	-1010	-0-	114	1	1659	3	Y	63	67	1			8
							69	9									
09	2670	X	725	-0-	-1945	-0-	37	1	608	3	Y	73	80	1			1
							80	9									
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	158	1	2433	3	Y	84	90	1			2
							92	9									
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	178	1	2134	3	Y	74	73	1			3
							81	9									
07	2263	N	1760	-0-	-503	-0-	133	1	1555	3	Y	65	58	1			10
							72	9									
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	152	1	2201	3	Y	64	67	1			7
							70	9									
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	139	1	2283	3	Y	55	59	1			3
							61	9									
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	535	1	8246	3	Y	95	100	1			4
							105	9									
06	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	800	1	9608	3	Y	87	88	1			3
							96	9									
07	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	846	1	9872	3	Y	97	86	1			14
							107	9									
08	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	441	1	6394	3	Y	64	71	1			7
							70	9									
09	4320	X	2868	-0-	-1452	-0-	163	1	2668	3	Y	34	41	1			-0-
							37	9									
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	192	1	2960	3	Y	75	81	1			2
							83	9									
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	256	1	3080	3	Y	80	79	1			3
							88	9									
07	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	259	1	3028	3	Y	88	78	1			13
							97	9									
08	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	211	1	3065	3	Y	71	77	1			7
							78	9									
09	3420	X	3250	-0-	-170	-0-	183	1	3002	3	Y	59	65	1			1
							65	9									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2604	X	2187	-0-	-417	-0-	129	1	1997	3	Y	55	59	1			3
							61	9									
06	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	186	1	2239	3	Y	63	62	1			4
							69	9									
07	2666	X	2652	-0-	-14	-0-	203	1	2370	3	Y	72	65	1			11
							79	9									
08	2666	X	2628	-0-	-38	-0-	165	1	2400	3	Y	57	62	1			6
							63	9									
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	146	1	2402	3	Y	35	41	1			-0-
							39	9									
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	384	1	5913	3	Y	506	526	1			17
							557	9									
06	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	657	1	7892	3	Y	602	593	1			26
							662	9									
07	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	644	1	7523	3	Y	643	573	1			96
							707	9									
08	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	557	1	8076	3	Y	571	604	1			63
							628	9									
09	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	452	1	7414	3	Y	526	588	1			1
							579	9									
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2635	X	2220	-0-	-415	-0-	130	1	2009	3	Y	74	74	1			2
							81	9									
06	2550	X	1569	-0-	-981	-0-	114	1	1367	3	Y	80	79	1			3
							88	9									
07	2387	X	1889	-0-	-498	-0-	144	1	1682	3	Y	57	52	1			8
							63	9									
08	2232	X	1899	-0-	-333	-0-	117	1	1697	3	Y	77	78	1			7
							85	9									
09	2160	X	1893	-0-	-267	-0-	107	1	1755	3	Y	28	35	1			-0-
							31	9									
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2356	N	2130	-0-	-226	-0-	127	1	1951	3	Y	47	49	1			1
							52	9									
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	119	1	1431	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
07	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	114	1	1336	3	Y	28	25	1			4
							31	9									
08	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	127	1	1841	3	Y	41	42	1			3
							45	9									
09	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	81	1	1329	3	Y	31	33	1			1
							34	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1426	N	1156	-0-	-270	-0-	66	1	1018	3	Y	65	65	1			3
							72	9									
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	68	1	815	3	Y	39	40	1			2
							43	9									
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	49	1	575	3	Y	44	39	1			7
							48	9									
08	1147	N	806	-0-	-341	-0-	51	1	732	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
09	930	N	623	-0-	-307	-0-	34	1	550	3	Y	35	37	1			1
							39	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	242	1	3729	3	Y	123	132	1			6
							135	9									
06	4200	X	4000	-0-	-200	-0-	297	1	3567	3	Y	124	123	1			7
							136	9									
07	4340	X	3911	-0-	-429	-0-	298	1	3474	3	Y	126	112	1			21
							139	9									
08	4309	X	4066	-0-	-243	-0-	254	1	3687	3	Y	114	120	1			15
							125	9									
09	4020	X	3829	-0-	-191	-0-	214	1	3518	3	Y	88	101	1			2
							97	9									
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	84	1	1289	3	Y	70	76	1			3
							77	9									
06	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	97	1	1162	3	Y	97	96	1			4
							107	9									
07	1488	N	1134	-0-	-354	-0-	83	1	968	3	Y	75	68	1			11
							83	9									
08	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	88	1	1279	3	Y	76	79	1			8
							84	9									
09	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	73	1	1192	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	139	1	2143	3	Y	54	58	1			1
							59	9									
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	160	1	1917	3	Y	49	48	1			2
							54	9									
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	175	1	2037	3	Y	56	49	1			9
							62	9									
08	2356	N	2300	-0-	-56	-0-	145	1	2103	3	Y	47	50	1			6
							52	9									
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	139	1	2280	3	Y	43	49	1			-0-
							47	9									
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4154	X	3610	-0-	-544	-0-	216	1	3326	3	Y	62	66	1			2
							68	9									
06	4020	X	3220	-0-	-800	-0-	242	1	2913	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
07	4154	X	3461	-0-	-693	-0-	267	1	3119	3	Y	68	61	1			9
							75	9									
08	4030	X	3331	-0-	-699	-0-	211	1	3055	3	Y	59	63	1			5
							65	9									
09	3780	X	3314	-0-	-466	-0-	187	1	3074	3	Y	48	53	1			-0-
							53	9									
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 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
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	199	1	3066	3	Y	81	87	1			3
							89	9									
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	257	1	3091	3	Y	90	89	1			4
							99	9									
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	253	1	2958	3	Y	87	78	1			13
							96	9									
08	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	199	1	2886	3	Y	72	77	1			8
							79	9									
09	3450	X	3253	-0-	-197	-0-	183	1	3004	3	Y	60	68	1			-0-
							66	9									
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4402	X	3906	-0-	-496	-0-	234	1	3613	3	Y	54	61	1			3
							59	9									
06	4260	X	3942	-0-	-318	-0-	298	1	3581	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
07	3968	X	3894	-0-	-74	-0-	303	1	3538	3	Y	48	43	1			8
							53	9									
08	3906	X	3865	-0-	-41	-0-	247	1	3577	3	Y	37	40	1			5
							41	9									
09	3930	X	3828	-0-	-102	-0-	216	1	3548	3	Y	58	63	1			-0-
							64	9									
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3007	X	2284	-0-	-723	-0-	135	1	2085	3	Y	58	62	1			4
							64	9									
06	2850	X	992	-0-	-1858	-0-	73	1	874	3	Y	41	42	1			3
							45	9									
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	328	1	3825	3	Y	112	97	1			18
							123	9									
08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	186	1	2694	3	Y	76	83	1			11
							84	9									
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	148	1	2426	3	Y	67	76	1			2
							74	9									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	3317	X	2757	-0-	-560	-0-	162	1	2501	3	Y	85	94	1			3
							94	9									
06	3210	X	898	-0-	-2312	-0-	66	1	795	3	Y	34	35	1			2
							37	9									
07	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	412	1	4814	3	Y	130	113	1			19
							143	9									
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	225	1	3258	3	Y	91	100	1			10
							100	9									
09	3060	X	2617	-0-	-443	-0-	146	1	2395	3	Y	69	79	1			-0-
							76	9									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
05	4495	X	3221	-0-	-1274	-0-	192	1	2957	3	Y	65	71	1			2
							72	9									
06	4350	X	696	-0-	-3654	-0-	51	1	608	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
07	4495	X	2244	-0-	-2251	-0-	170	1	1982	3	Y	84	73	1			13
							92	9									
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	301	1	4358	3	Y	82	85	1			10
							90	9									
09	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	268	1	4395	3	Y	50	60	1			-0-
							55	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3782	X	2852	-0-	-930	-0-	167	1	2574	3	Y	101	112	1			2
							111	9									
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	294	1	3537	3	Y	134	131	1			5
							147	9									
07	3999	X	3766	-0-	-233	-0-	284	1	3318	3	Y	149	133	1			21
							164	9									
08	3999	X	3718	-0-	-281	-0-	233	1	3376	3	Y	99	110	1			10
							109	9									
09	3990	X	3530	-0-	-460	-0-	197	1	3239	3	Y	85	94	1			1
							94	9									
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	133	1	2043	3	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
06	2160	X	1865	-0-	-295	-0-	140	1	1685	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
07	2356	X	1684	-0-	-672	-0-	132	1	1539	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	176	1	2549	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	128	1	2097	3	Y	53	54	1			-0-
							58	9									
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2046	N	918	-0-	-1128	-0-	53	1	821	3	Y	40	43	1			1
							44	9									
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	104	1	1251	3	Y	89	87	1			3
							98	9									
07	961	N	823	-0-	-138	-0-	62	1	729	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	117	1	1695	3	Y	75	72	1			7
							83	9									
09	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	79	1	1299	3	Y	47	54	1			-0-
							52	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
05	4774	X	3671	-0-	-1103	-0-	219	1	3369	3	Y	75	81	1			3
							83	9									
06	4620	X	3400	-0-	-1220	-0-	251	1	3019	3	Y	118	116	1			5
							130	9									
07	4774	X	2923	-0-	-1851	-0-	219	1	2559	3	Y	132	118	1			19
							145	9									
08	3968	X	2558	-0-	-1410	-0-	153	1	2223	3	Y	165	169	1			15
							182	9									
09	3540	X	2057	-0-	-1483	-0-	111	1	1821	3	Y	114	129	1			-0-
							125	9									
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2139	N	1160	-0-	-979	-0-	67	1	1038	3	Y	50	51	1			22
							55	9									
06	2070	N	1963	-0-	-107	-0-	145	1	1741	3	Y	70	68	1			24
							77	9									
07	2046	N	1618	-0-	-428	-0-	122	1	1421	3	Y	68	61	1			31
							75	9									
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	160	1	2318	3	Y	59	63	1			27
							65	9									
*09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	120	1	1967	3	Y	46	51	1			22
							51	9									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	95	1	1458	3	Y	39	47	1			1
							43	9									
06	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	104	1	1248	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	140	1	1640	3	Y	106	90	1			16
							117	9									
08	3100	N	3314	-0-	214	214	209	1	3037	3	Y	62	70	1			8
							68	9									
09	2552	N	2338	-0-	-214	-0-	129	1	2134	3	Y	68	76	1			-0-
							75	9									
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	133	1	2048	3	Y	29	32	1			1
							32	9									
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	163	1	1958	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	210	1	2451	3	Y	68	59	1			10
							75	9									
08	3100	N	3871	-0-	771	771	247	1	3595	3	Y	26	32	1			4
							29	9									
09	3000	N	4762	-0-	1762	2533	270	1	4468	3	Y	22	26	1			-0-
							24	9									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	1262					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	248	1	3815	3	Y	75	83	1			3
							83	9									
06	3960	X	3666	-0-	-294	-0-	270	1	3240	3	Y	142	138	1			7
							156	9									
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	447	1	5217	3	Y	145	129	1			23
							160	9									
08	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	489	1	7121	3	Y	83	95	1			11
							91	9									
09	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	421	1	6965	3	Y	41	52	1			-0-
							45	9									
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3038	X	2710	-0-	-328	-0-	161	1	2473	3	Y	69	74	1			3
							76	9									
06	2820	X	2507	-0-	-313	-0-	186	1	2232	3	Y	81	80	1			4
							89	9									
07	2852	X	2280	-0-	-572	-0-	174	1	2038	3	Y	62	56	1			10
							68	9									
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	205	1	2976	3	Y	59	63	1			6
							65	9									
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	216	1	3576	3	Y	57	63	1			-0-
							63	9									
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	248	1	3822	3	Y	166	173	1			5
							183	9									
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	300	1	3598	3	Y	171	168	1			8
							188	9									
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	310	1	3622	3	Y	192	170	1			30
							211	9									
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	277	1	4022	3	Y	78	96	1			12
							86	9									
*09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	251	1	4118	3	Y	56	68	1			-0-
							62	9									
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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 #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	169	1	2600	3	Y	93	102	1			4
							102	9									
06	2940	X	2708	-0-	-232	-0-	201	1	2412	3	Y	86	85	1			5
							95	9									
07	3007	X	3001	-0-	-6	-0-	228	1	2660	3	Y	103	90	1			18
							113	9									
08	2883	X	2015	-0-	-868	-0-	123	1	1794	3	Y	89	95	1			12
							98	9									
09	2790	X	1474	-0-	-1316	-0-	81	1	1345	3	Y	44	54	1			2
							48	9									
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					2

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 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
05	29729	X	6205	-0-	-23524	-0-	135	1	6070	3	Y	-0-					-0-
06	27240	X	15363	-0-	-11877	-0-	231	1	15132	3	Y	-0-					-0-
07	27311	X	24119	-0-	-3192	-0-	381	1	23726	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	26970	X	24855	-0-	-2115	-0-	451	1	24404	3	Y	-0-					-0-
09	23277	X	23277	-0-	-0-	-0-	336	1	22930	3	Y	10					10
							11	9									
10	24118	X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					Y	NO RPT					10

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	6996	-0-	-7760	-0-	153	1	6843	3	Y	-0-					-0-
06	14280	X	14107	-0-	-173	-0-	212	1	13895	3	Y	-0-					-0-
07	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	265	1	16530	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	279	1	15097	3	Y	-0-					-0-
09	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	236	1	16086	3	Y	5					5
							6	9									
10	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					5

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 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
05	27094	X	5717	-0-	-21377	-0-	125	1	5592	3	Y	-0-					-0-
06	25350	X	16400	-0-	-8950	-0-	246	1	16154	3	Y	-0-					-0-
07	27066	X	27066	-0-	-0-	-0-	427	1	26627	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-	465	1	25132	3	Y	-0-					-0-
09	24580	X	24580	-0-	-0-	-0-	355	1	24219	3	Y	5					5
							6	9									
10	27063	X	NO RPT	-0-	-27063	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	7068	X	3958	-0-	-3110	-0-	235	1	3623	3	Y	91	101	1			4
							100	9									
06	6660	X	4753	-0-	-1907	-0-	357	1	4288	3	Y	98	97	1			5
							108	9									
07	6882	X	5009	-0-	-1873	-0-	385	1	4495	3	Y	117	104	1			18
							129	9									
08	6882	X	4893	-0-	-1989	-0-	308	1	4472	3	Y	103	109	1			12
							113	9									
09	6240	X	6028	-0-	-212	-0-	339	1	5568	3	Y	110	121	1			1
							121	9									
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	7614	-0-	-880	-0-	451	1	6959	3	Y	185	199	1			6
							204	9									
06	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	591	1	7103	3	Y	194	193	1			7
							213	9									
07	8029	X	7231	-0-	-798	-0-	554	1	6462	3	Y	195	174	1			28
							215	9									
08	8029	X	7686	-0-	-343	-0-	484	1	7014	3	Y	171	182	1			17
							188	9									
09	7920	X	7654	-0-	-266	-0-	430	1	7062	3	Y	147	164	1			-0-
							162	9									
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	8618	X	5861	-0-	-2757	-0-	348	1	5363	3	Y	136	149	1			5
							150	9									
06	7470	X	4026	-0-	-3444	-0-	299	1	3596	3	Y	119	119	1			5
							131	9									
07	6882	X	6609	-0-	-273	-0-	504	1	5892	3	Y	194	170	1			29
							213	9									
08	6882	X	6057	-0-	-825	-0-	379	1	5521	3	Y	143	155	1			17
							157	9									
09	6150	X	5876	-0-	-274	-0-	327	1	5408	3	Y	128	144	1			1
							141	9									
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3503	X	3265	-0-	-238	-0-	177	1	2728	3	Y	327	341	1			11
							360	9									
06	3390	X	2899	-0-	-491	-0-	212	1	2546	3	Y	128	133	1			6
							141	9									
07	3875	X	3346	-0-	-529	-0-	226	1	2640	3	Y	436	379	1			63
							480	9									
08	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	232	1	3379	3	Y	167	206	1			24
							184	9									
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	251	1	4153	3	Y	153	176	1			1
							168	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	332	1	5112	3	Y	152	161	1			6
							167	9									
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	411	1	4936	3	Y	47	50	1			3
							52	9									
07	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	369	1	4313	3	Y	162	141	1			24
							178	9									
08	5611	X	4344	-0-	-1267	-0-	270	1	3928	3	Y	133	142	1			15
							146	9									
09	5430	X	4624	-0-	-806	-0-	257	1	4248	3	Y	108	122	1			1
							119	9									
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	83 201	1 9	1279	3	Y	183	186	1			4
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	163	161	1			6
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	111	100	1			17
08	713	X	450	-0-	-263	-0-	4 387	1 9	59	3	Y	352	335	1			34
09	690	X	156	-0-	-534	-0-	7 36	1 9	113	3	Y	33	67	1			-0-
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6789	X	2617	-0-	-4172	-0-	148 184	1 9	2285	3	Y	167	168	1			5
06	6540	X	4218	-0-	-2322	-0-	311 173	1 9	3734	3	Y	157	155	1			7
07	5921	X	4150	-0-	-1771	-0-	322 69	1 9	3759	3	Y	63	60	1			10
08	5735	X	1767	-0-	-3968	-0-	105 133	1 9	1529	3	Y	121	119	1			12
09	4230	X	1666	-0-	-2564	-0-	94 13	1 9	1559	3	Y	12	24	1			-0-
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	8866	X	6948	-0-	-1918	-0-	413 160	1 9	6375	3	Y	145	153	1			5
06	8250	X	7825	-0-	-425	-0-	589 160	1 9	7076	3	Y	145	145	1			5
07	8525	X	6641	-0-	-1884	-0-	513 143	1 9	5985	3	Y	130	117	1			18
08	8525	X	7258	-0-	-1267	-0-	462 91	1 9	6705	3	Y	83	93	1			8
09	7860	X	7458	-0-	-402	-0-	424 80	1 9	6954	3	Y	73	81	1			-0-
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	7564	X	7450	-0-	-114	-0-	437 277	1 9	6736	3	Y	252	270	1			8
06	7020	X	6730	-0-	-290	-0-	496 273	1 9	5961	3	Y	248	246	1			10
07	7254	X	5973	-0-	-1281	-0-	450 275	1 9	5248	3	Y	250	223	1			37
08	7440	X	6304	-0-	-1136	-0-	390 257	1 9	5657	3	Y	234	246	1			25
09	7200	X	6266	-0-	-934	-0-	347 216	1 9	5703	3	Y	196	220	1			1
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	445	1	6860	3	Y	255	275	1			10
							281	9									
06	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	557	1	6698	3	Y	246	244	1			12
							271	9									
07	7564	X	7328	-0-	-236	-0-	555	1	6483	3	Y	264	234	1			42
							290	9									
08	7595	X	5691	-0-	-1904	-0-	357	1	5192	3	Y	129	151	1			20
							142	9									
09	7530	X	5546	-0-	-1984	-0-	309	1	5119	3	Y	107	124	1			3
							118	9									
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	6138	X	5164	-0-	-974	-0-	301	1	4642	3	Y	201	218	1			8
							221	9									
06	5940	X	4432	-0-	-1508	-0-	326	1	3922	3	Y	167	166	1			9
							184	9									
07	6138	X	4883	-0-	-1255	-0-	378	1	4410	3	Y	86	80	1			15
							95	9									
08	5983	X	2798	-0-	-3185	-0-	179	1	2609	3	Y	9	20	1			4
							10	9									
09	5580	X	5433	-0-	-147	-0-	301	1	4981	3	Y	137	138	1			3
							151	9									
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3689	X	3126	-0-	-563	-0-	184	1	2842	3	Y	91	97	1			4
							100	9									
06	3120	X	2965	-0-	-155	-0-	221	1	2652	3	Y	84	84	1			4
							92	9									
07	3224	X	2866	-0-	-358	-0-	220	1	2566	3	Y	73	66	1			11
							80	9									
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	240	1	3480	3	Y	83	85	1			9
							91	9									
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	217	1	3563	3	Y	72	80	1			1
							79	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	9114	X	8173	-0-	-941	-0-	480	1	7398	3	Y	268	288	1			9
							295	9									
06	8550	X	8224	-0-	-326	-0-	609	1	7325	3	Y	264	262	1			11
							290	9									
07	8401	X	6644	-0-	-1757	-0-	506	1	5904	3	Y	213	192	1			32
							234	9									
08	8401	X	5067	-0-	-3334	-0-	317	1	4618	3	Y	120	137	1			15
							132	9									
09	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	491	1	8119	3	Y	183	197	1			1
							201	9									
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	5155	-0-	-2781	-0-	300 222	1 9	4633	3	Y	202	211	1			9
06	7260	X	6182	-0-	-1078	-0-	466 122	1 9	5594	3	Y	111	113	1			7
07	7502	X	6344	-0-	-1158	-0-	489 150	1 9	5705	3	Y	136	121	1			22
08	7440	X	6572	-0-	-868	-0-	415 132	1 9	6025	3	Y	120	128	1			14
09	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	372 118	1 9	6103	3	Y	107	119	1			2
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3473	-0-	-340	-0-	207 79	1 9	3187	3	Y	72	77	1			4
06	3690	X	3508	-0-	-182	-0-	264 79	1 9	3165	3	Y	72	72	1			4
07	3596	X	3285	-0-	-311	-0-	252 86	1 9	2947	3	Y	78	69	1			13
08	3596	X	3278	-0-	-318	-0-	207 69	1 9	3002	3	Y	63	68	1			8
09	3510	X	3146	-0-	-364	-0-	178 54	1 9	2914	3	Y	49	57	1			-0-
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6738	-0-	-640	-0-	400 165	1 9	6173	3	Y	150	161	1			6
06	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	514 166	1 9	6174	3	Y	151	151	1			6
07	6975	X	6477	-0-	-498	-0-	497 178	1 9	5802	3	Y	162	144	1			24
08	6975	X	6640	-0-	-335	-0-	419 150	1 9	6071	3	Y	136	145	1			15
09	6840	X	6378	-0-	-462	-0-	359 125	1 9	5894	3	Y	114	127	1			2
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	146 42	1 9	2258	3	Y	38	40	1			4
06	1920	X	1919	-0-	-1	-0-	145 37	1 9	1737	3	Y	34	35	1			3
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	171 35	1 9	1999	3	Y	32	29	1			6
08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	163 45	1 9	2358	3	Y	41	42	1			5
09	2370	X	2136	-0-	-234	-0-	120 55	1 9	1961	3	Y	50	53	1			2
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 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
05	6448	X	5052	-0-	-1396	-0-	302	1	4659	3	Y	83	90	1			2
							91	9									
06	5550	X	5409	-0-	-141	-0-	408	1	4895	3	Y	96	95	1			3
							106	9									
07	5425	X	4897	-0-	-528	-0-	379	1	4420	3	Y	89	79	1			13
							98	9									
08	5425	X	5143	-0-	-282	-0-	329	1	4777	3	Y	34	43	1			4
							37	9									
09	5400	X	5024	-0-	-376	-0-	284	1	4662	3	Y	71	75	1			-0-
							78	9									
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	5921	X	4511	-0-	-1410	-0-	269	1	4154	3	Y	80	86	1			2
							88	9									
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	401	1	4818	3	Y	80	79	1			3
							88	9									
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	386	1	4505	3	Y	92	82	1			13
							101	9									
08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	322	1	4665	3	Y	82	87	1			8
							90	9									
09	5310	X	4776	-0-	-534	-0-	270	1	4436	3	Y	64	72	1			-0-
							70	9									
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	330	1	5085	3	Y	55	59	1			3
							61	9									
06	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	389	1	4669	3	Y	55	55	1			3
							61	9									
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	404	1	4712	3	Y	60	53	1			10
							66	9									
08	5487	X	5178	-0-	-309	-0-	330	1	4792	3	Y	51	55	1			6
							56	9									
09	5310	X	3927	-0-	-1383	-0-	223	1	3661	3	Y	39	43	1			2
							43	9									
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	6231	X	5850	-0-	-381	-0-	351	1	5409	3	Y	82	87	1			4
							90	9									
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	433	1	5195	3	Y	79	79	1			4
							87	9									
07	5766	X	5576	-0-	-190	-0-	432	1	5044	3	Y	91	81	1			14
							100	9									
08	5859	X	5375	-0-	-484	-0-	342	1	4956	3	Y	70	75	1			9
							77	9									
09	5730	X	4922	-0-	-808	-0-	279	1	4584	3	Y	54	62	1			1
							59	9									
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	4512	-0-	-1936	-0-	270	1	4170	3	Y	65	71	1			1
							72	9									
06	6240	X	4199	-0-	-2041	-0-	316	1	3796	3	Y	79	78	1			2
							87	9									
07	6417	X	4101	-0-	-2316	-0-	317	1	3701	3	Y	75	68	1			9
							83	9									
08	6324	X	4660	-0-	-1664	-0-	295	1	4278	3	Y	79	82	1			6
							87	9									
09	6120	X	4275	-0-	-1845	-0-	241	1	3953	3	Y	74	80	1			-0-
							81	9									
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	7130	X	4273	-0-	-2857	-0-	258	1	3974	3	Y	37	42	1			1
							41	9									
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	558	1	6699	3	Y	94	91	1			4
							103	9									
07	6758	X	3977	-0-	-2781	-0-	309	1	3611	3	Y	52	48	1			8
							57	9									
08	6386	X	3932	-0-	-2454	-0-	250	1	3628	3	Y	49	52	1			5
							54	9									
09	7050	X	4223	-0-	-2827	-0-	239	1	3928	3	Y	51	56	1			-0-
							56	9									
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8427 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		10575	-0-	10575	10575	786	1	9439	3	N	318	305	1			13
							350	9									
07	107947	X	97372	-0-	-10575	-0-	7170	1	83703	3	N	5908	5084	1			837
							6499	9									
08	99256	X	99256	-0-	-0-	-0-	6043	1	87650	3	N	5057	5338	1			556
							5563	9									
*09	88702	X	88702	-0-	-0-	-0-	4818	1	79071	3	N	4375	4905	1			26
							4813	9									
10	75671	X	NO RPT	-0-	-75671	-0-					N	NO RPT					26

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8372 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		10668	-0-	10668	10668	797	1	9573	3	N	271	260	1			11
							298	9									
07	122213	X	111545	-0-	-10668	-0-	8212	1	95869	3	N	6785	5836	1			960
							7464	9									
08	115145	X	115145	-0-	-0-	-0-	7004	1	101586	3	N	5959	6268	1			651
							6555	9									
*09	102278	X	102278	-0-	-0-	-0-	5583	1	91614	3	N	4619	5243	1			27
							5081	9									
10	75671	X	NO RPT	-0-	-75671	-0-					N	NO RPT					27

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16988	X	12388	-0-	-4600	-0-	741 227	1 9	11420	3	Y	206	223	1			7
06	15870	X	14465	-0-	-1405	-0-	1090 288	1 9	13087	3	Y	262	258	1			11
07	16399	X	13734	-0-	-2665	-0-	1060 298	1 9	12376	3	Y	271	242	1			40
08	15810	X	14447	-0-	-1363	-0-	914 276	1 9	13257	3	Y	251	264	1			27
09	14460	X	13269	-0-	-1191	-0-	749 229	1 9	12291	3	Y	208	235	1			-0-
10	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	662 256	1 9	10211	3	Y	233	248	1			8
06	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	841 309	1 9	10098	3	Y	281	277	1			12
07	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	810 267	1 9	9460	3	Y	243	218	1			37
08	11129	X	10523	-0-	-606	-0-	664 231	1 9	9628	3	Y	210	223	1			24
09	11250	X	10492	-0-	-758	-0-	591 196	1 9	9705	3	Y	178	202	1			-0-
10	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	76	1	1172	3	Y	57	63	1			1
							63	9									
06	960	N	889	-0-	-71	-0-	64	1	770	3	Y	50	49	1			2
							55	9									
07	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	93	1	1088	3	Y	78	69	1			11
							86	9									
08	1302	N	990	-0-	-312	-0-	60	1	866	3	Y	58	63	1			6
							64	9									
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	59	1	968	3	Y	63	69	1			-0-
							69	9									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	10137	X	7907	-0-	-2230	-0-	26	1	7864	3	Y	15					122
							17	9									
06	9810	X	8030	-0-	-1780	-0-	427	1	7483	3	Y	109	136	1			95
							120	9									
07	10137	X	7224	-0-	-2913	-0-	466	1	6748	3	Y	9					104
							10	9									
08	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	150	1	9222	3	Y	1	84	1			21
							1	9									
09	8880	X	7041	-0-	-1839	-0-	320	1	6721	3	Y	-0-					21
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	7719	X	6518	-0-	-1201	-0-	21	1	6484	3	Y	12					55
							13	9									
06	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	398	1	6981	3	Y	120	105	1			70
							132	9									
07	7812	X	7293	-0-	-519	-0-	471	1	6821	3	Y	1					71
							1	9									
08	7812	X	7250	-0-	-562	-0-	116	1	7133	3	Y	1	61	1			11
							1	9									
09	7560	X	6680	-0-	-880	-0-	304	1	6376	3	Y	-0-					11
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	4898	X	4585	-0-	-313	-0-	271	1	4182	3	Y	120	130	1			2
							132	9									
06	4710	X	4508	-0-	-202	-0-	335	1	4028	3	Y	132	130	1			4
							145	9									
07	4867	X	4543	-0-	-324	-0-	346	1	4037	3	Y	145	129	1			20
							160	9									
08	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	287	1	4167	3	Y	140	146	1			14
							154	9									
09	4590	X	4360	-0-	-230	-0-	244	1	4000	3	Y	105	119	1			-0-
							116	9									
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 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
05	8618	X	7235	-0-	-1383	-0-	427	1	6577	3	Y	210	225	1			7
							231	9									
06	8190	X	7337	-0-	-853	-0-	544	1	6528	3	Y	241	238	1			10
							265	9									
07	8463	X	7075	-0-	-1388	-0-	537	1	6267	3	Y	246	219	1			37
							271	9									
08	7471	X	7169	-0-	-302	-0-	447	1	6488	3	Y	213	226	1			24
							234	9									
09	7350	X	6729	-0-	-621	-0-	376	1	6163	3	Y	173	196	1			1
							190	9									
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	8649	X	8298	-0-	-351	-0-	486	1	7500	3	Y	284	306	1			10
							312	9									
06	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	614	1	7379	3	Y	317	313	1			14
							349	9									
07	8587	X	7542	-0-	-1045	-0-	568	1	6635	3	Y	308	275	1			47
							339	9									
08	8587	X	7816	-0-	-771	-0-	485	1	7030	3	Y	274	291	1			30
							301	9									
09	8340	X	7729	-0-	-611	-0-	428	1	7031	3	Y	245	273	1			2
							270	9									
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	8525	X	8511	-0-	-14	-0-	507	1	7810	3	Y	176	192	1			6
							194	9									
06	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	612	1	7356	3	Y	249	245	1			10
							274	9									
07	8463	X	8034	-0-	-429	-0-	611	1	7137	3	Y	260	231	1			39
							286	9									
08	8525	X	7437	-0-	-1088	-0-	466	1	6756	3	Y	195	212	1			22
							215	9									
09	8250	X	7351	-0-	-899	-0-	416	1	6824	3	Y	101	122	1			1
							111	9									
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	8835	X	8410	-0-	-425	-0-	496	1	7654	3	Y	236	252	1			6
							260	9									
06	8220	X	8065	-0-	-155	-0-	592	1	7112	3	Y	328	322	1			12
							361	9									
07	8494	X	7733	-0-	-761	-0-	582	1	6795	3	Y	324	289	1			47
							356	9									
08	8494	X	6539	-0-	-1955	-0-	409	1	5925	3	Y	186	211	1			22
							205	9									
09	8130	X	6747	-0-	-1383	-0-	378	1	6202	3	Y	152	174	1			-0-
							167	9									
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10216 - 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
05	35309	X	24134	-0-	-11175	-0-	78	1	23915	3	Y	128	141	1			10
							141	9									
06	31260	X	22953	-0-	-8307	-0-	1227	1	21524	3	Y	184	158	1			36
							202	9									
07	22267	X	22267	-0-	-0-	-0-	1428	1	20674	3	Y	150	177	1			9
							165	9									
08	27993	X	21514	-0-	-6479	-0-	343	1	21018	3	Y	139	137	1			11
							153	9									
09	26370	X	19531	-0-	-6839	-0-	881	1	18498	3	Y	138	135	1			14
							152	9									
10	24149	X	NO RPT	-0-	-24149	-0-					Y	NO RPT					14

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 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
05	28985	X	20373	-0-	-8612	-0-	66	1	20085	3	Y	202	216	1			18
							222	9									
06	26070	X	19233	-0-	-6837	-0-	1024	1	17963	3	Y	224	195	1			47
							246	9									
07	19552	X	19552	-0-	-0-	-0-	1247	1	18048	3	Y	234	264	1			17
							257	9									
08	23529	X	17923	-0-	-5606	-0-	284	1	17399	3	Y	218	214	1			21
							240	9									
09	22770	X	16608	-0-	-6162	-0-	745	1	15634	3	Y	208	204	1			25
							229	9									
10	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					25

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 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
05	32209	X	24312	-0-	-7897	-0-	78	1	23876	3	Y	325	348	1			27
							358	9									
06	30690	X	22825	-0-	-7865	-0-	1211	1	21236	3	Y	344	300	1			71
							378	9									
07	23174	X	23174	-0-	-0-	-0-	1477	1	21382	3	Y	286	337	1			20
							315	9									
08	28861	X	21776	-0-	-7085	-0-	343	1	21068	3	Y	332	322	1			30
							365	9									
09	27930	X	20117	-0-	-7813	-0-	900	1	18892	3	Y	295	291	1			34
							325	9									
10	24304	X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					Y	NO RPT					34

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28861	X	21653	-0-	-7208	-0-	70	1	21379	3	Y	185	210	1			12
							204	9									
06	26130	X	20321	-0-	-5809	-0-	1080	1	18937	3	Y	276	237	1			51
							304	9									
07	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	1306	1	18911	3	Y	285	322	1			14
							314	9									
08	24428	X	19478	-0-	-4950	-0-	308	1	18870	3	Y	273	268	1			19
							300	9									
09	23640	X	18077	-0-	-5563	-0-	809	1	16974	3	Y	267	262	1			24
							294	9									
10	21638	X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50127	X	37132	-0-	-12995	-0-	120	1	36803	3	Y	190	193	1			18
							209	9									
06	45270	X	34835	-0-	-10435	-0-	1869	1	32787	3	Y	163	144	1			37
							179	9									
07	34207	X	34207	-0-	-0-	-0-	2200	1	31850	3	Y	143	167	1			13
							157	9									
08	41602	X	33069	-0-	-8533	-0-	528	1	32412	3	Y	117	116	1			14
							129	9									
09	39960	X	29354	-0-	-10606	-0-	1328	1	27879	3	Y	134	130	1			18
							147	9									
10	37138	X	NO RPT	-0-	-37138	-0-					Y	NO RPT					18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	79	1	3526	2	N	52					182
							57	9									
06	3900	X	3168	-0-	-732	-0-	76	1	3059	2	N	30					212
							33	9									
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	79	1	4205	2	N	27	152	1			87
							30	9									
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	79	1	4219	2	N	100					187
							110	9									
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	76	1	3584	2	N	72	177	1			82
							79	9									
10	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	79	1	3841	2	N	90					172
							99	9									

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	79	1	2697	2	N	43					145
							47	9									
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	76	1	1019	2	N	15					160
							17	9									
07	3100	N	4808	-0-	1708	1708	79	1	4693	2	N	33					193
							36	9									
08	3100	N	3370	-0-	270	1978	79	1	3201	2	N	82	179	1			96
							90	9									
09	3000	N	3956	-0-	956	2934	76	1	3814	2	N	60					156
							66	9									
*10	6057	X	3123	-0-	-2934	-0-	79	1	2965	2	N	72	182	1			46
							79	9									

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
TRES RAMAS EF WELL #: B 2H RRCID -> 295702 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8156 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69245	X	69245	-0-		-0-	-0-	562 11584	1 9	57099	2	Y	10531	10497	1			148
06	64408	X	64408	-0-		-0-	-0-	579 10434	1 9	53395	2	Y	9485	9490	1			143
07	DLQ G-10		61545	-0-		61545	61545	572 10393	1 9	50580	2	Y	9448	9447	1			144
08	DLQ G-10		57883	-0-		57883	119428	551 9209	1 9	48123	3	Y	8372	8350	1			166
09	DLQ G-10		54262	-0-		54262	173690	535 8897	1 9	44830	3	Y	8088	8047	1			207
10	228199	X	54509	-0-		-173690	-0-	613 8518	1 9	45378	3	Y	7744	7884	1			67

TRES RAMAS EF WELL #: B 3H RRCID -> 295830 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8396 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91853	X	89964	-0-		-1889	-0-	783 8737	1 9	80444	2	Y	7943	7926	1			112
06	88890	X	78420	-0-		-10470	-0-	751 7259	1 9	70410	2	Y	6599	6612	1			99
07	DLQ G-10		74543	-0-		74543	74543	753 7175	1 9	66615	2	Y	6523	6522	1			100
08	DLQ G-10		68153	-0-		68153	142696	697 6350	1 9	61106	3	Y	5773	5764	1			109
09	DLQ G-10		60539	-0-		60539	203235	651 5658	1 9	54230	3	Y	5144	5121	1			132
*10	261716	X	58481	-0-		-203235	-0-	713 5303	1 9	52465	3	Y	4821	4911	1			42

TRES RAMAS EF WELL #: B 1H RRCID -> 296166 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8459 - 19836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80600	X	58494	-0-		-22106	-0-	514 5173	1 9	52807	2	Y	4703	4713	1			66
06	78000	X	52298	-0-		-25702	-0-	509 4781	1 9	47008	2	Y	4346	4347	1			65
07	DLQ G-10		61108	-0-		61108	61108	622 5440	1 9	55046	2	Y	4945	4935	1			75
08	DLQ G-10		55153	-0-		55153	116261	562 4807	1 9	49784	3	Y	4370	4363	1			82
09	DLQ G-10		46885	-0-		46885	163146	498 4154	1 9	42233	3	Y	3776	3761	1			97
10	205615	X	42469	-0-		-163146	-0-	515 3763	1 9	38191	3	Y	3421	3488	1			30

TRES RAMAS EF WELL #: A 3H RRCID -> 296265 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8389 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86025	X	75047	-0-		-10978	-0-	663 6456	1 9	67928	2	Y	5869	5855	1			82
06	83250	X	63814	-0-		-19436	-0-	621 5311	1 9	57882	2	Y	4828	4837	1			73
07	DLQ G-10		58903	-0-		58903	58903	603 4958	1 9	53342	2	Y	4507	4511	1			69
08	DLQ G-10		55546	-0-		55546	114449	545 4390	1 9	50611	3	Y	3991	3986	1			74
09	DLQ G-10		42849	-0-		42849	157298	541 3486	1 9	38822	3	Y	3169	3161	1			82
10	200865	X	43567	-0-		-157298	-0-	533 3553	1 9	39481	3	Y	3230	3284	1			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS EF WELL #: C 2H RRCID -> 296376 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8394 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103157	X	103157	-0-		-0-		-0-		861 10556	1 9	91740	2	Y	9596	9568	1			135
06	92673	X	92673	-0-		-0-		-0-		851 9079	1 9	82743	2	Y	8254	8265	1			124
07	89243	X	89243	-0-		-0-		-0-		898 8918	1 9	79427	2	Y	8107	8107	1			124
08	80144	X	80144	-0-		-0-		-0-		815 7897	1 9	71432	3	Y	7179	7164	1			139
09	73635	X	73635	-0-		-0-		-0-		784 7339	1 9	65512	3	Y	6672	6640	1			171
10	72194	X	72194	-0-		-0-		-0-		867 6980	1 9	64347	3	Y	6345	6461	1			55

TRES RAMAS EF WELL #: A 1H RRCID -> 296393 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8457 - 19834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98611	X	77174	-0-		-21437		-0-		681 7327	1 9	69166	2	Y	6661	6641	1			94
06	95430	X	68218	-0-		-27212		-0-		668 6049	1 9	61501	2	Y	5499	5510	1			83
07	98611	X	64545	-0-		-34066		-0-		655 5899	1 9	57991	2	Y	5363	5364	1			82
08	81499	X	58986	-0-		-22513		-0-		601 5222	1 9	53163	3	Y	4747	4740	1			89
09	78870	X	51342	-0-		-27528		-0-		630 4236	1 9	46476	3	Y	3851	3841	1			99
10	77159	X	56711	-0-		-20448		-0-		700 4115	1 9	51896	3	Y	3741	3808	1			32

TRES RAMAS EF WELL #: A 2H RRCID -> 296401 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8182 - 19559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43230	X	43230	-0-		-0-		-0-		347 7484	1 9	35399	2	Y	6804	6784	1			96
06	43568	X	43568	-0-		-0-		-0-		402 6252	1 9	36914	2	Y	5684	5694	1			86
07	47441	X	47441	-0-		-0-		-0-		655 6508	1 9	40278	2	Y	5916	5912	1			90
08	42966	X	42966	-0-		-0-		-0-		421 5759	1 9	36786	3	Y	5235	5226	1			99
09	35486	X	35486	-0-		-0-		-0-		408 4891	1 9	30187	3	Y	4446	4431	1			114
10	40186	X	40186	-0-		-0-		-0-		473 4773	1 9	34940	3	Y	4339	4415	1			38

TRES RAMAS EF WELL #: C 1H RRCID -> 296554 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8388 - 19765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93441	X	93441	-0-		-0-		-0-		812 8659	1 9	83970	2	Y	7872	7855	1			111
06	79908	X	79908	-0-		-0-		-0-		769 6987	1 9	72152	2	Y	6352	6367	1			96
07	74521	X	74521	-0-		-0-		-0-		757 6771	1 9	66993	2	Y	6155	6157	1			94
08	72633	X	66863	-0-		-5770		-0-		680 5995	1 9	60188	3	Y	5450	5441	1			103
09	70290	X	59368	-0-		-10922		-0-		626 5331	1 9	53411	3	Y	4846	4825	1			124
10	72633	X	55853	-0-		-16780		-0-		641 4921	1 9	50291	3	Y	4474	4559	1			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	191	1	2389	3	Y	42	47	1			2
							46	9									
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	170	1	2387	3	Y	124	126	1			-0-
							136	9									
07	DLQ G-10		2848	-0-	2848	2848	180	1	2537	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
08	DLQ G-10		2693	-0-	2693	5541	154	1	2415	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
09	DLQ G-10		2072	-0-	2072	7613	168	1	1760	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7613					Y	NO RPT					-0-

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
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	156	1	1954	3	Y	122	136	1			6
							134	9									
06	1530	N	241	-0-	-1289	-0-	15	1	209	3	Y	15	21	1			-0-
							17	9									
07	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1084	67	1	951	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	DLQ G-10		1027	-0-	1027	2111	58	1	906	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
09	DLQ G-10		1098	-0-	1098	3209	75	1	782	3	Y	219	219	1			-0-
							241	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3209					Y	NO RPT					-0-

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
05	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	134	1	1681	3	Y	82	91	1			4
							90	9									
06	1920	N	300	-0-	-1620	-0-	18	1	258	3	Y	22	26	1			-0-
							24	9									
07	DLQ G-10		1359	-0-	1359	1359	83	1	1178	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
08	DLQ G-10		1286	-0-	1286	2645	71	1	1121	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
09	DLQ G-10		1423	-0-	1423	4068	71	1	750	3	Y	547	547	1			-0-
							602	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4068					Y	NO RPT					-0-

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
05	4898	X	1634	-0-	-3264	-0-	118	1	1471	3	Y	41	48	1			1
							45	9									
06	4590	X	1064	-0-	-3526	-0-	45	1	637	3	Y	347	348	1			-0-
							382	9									
07	DLQ G-10		4677	-0-	4677	4677	205	1	2899	3	Y	1430	1430	1			-0-
							1573	9									
08	DLQ G-10		4430	-0-	4430	9107	175	1	2759	3	Y	1360	1360	1			-0-
							1496	9									
09	DLQ G-10		3459	-0-	3459	12566	249	1	2608	3	Y	547	547	1			-0-
							602	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12566					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	170	1	2127	3	Y	42	47	1			2
							46	9									
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	144	1	2025	3	Y	124	126	1			-0-
							136	9									
07	DLQ	G-10	2434	-0-	2434	2434	152	1	2151	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
08	DLQ	G-10	2302	-0-	2302	4736	130	1	2048	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
09	DLQ	G-10	1489	-0-	1489	6225	121	1	1271	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6225					Y	NO RPT					-0-

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
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	177	1	2214	3	Y	42	47	1			1
							46	9									
06	2280	N	1620	-0-	-660	-0-	103	1	1449	3	Y	62	63	1			-0-
							68	9									
07	DLQ	G-10	1715	-0-	1715	1715	109	1	1540	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	DLQ	G-10	1622	-0-	1622	3337	93	1	1466	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
09	DLQ	G-10	2138	-0-	2138	5475	176	1	1842	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5475					Y	NO RPT					-0-

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
05	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	78	1	977	3	Y	42	47	1			5
							46	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	109	1	1535	3	Y	217	222	1			-0-
							239	9									
07	DLQ	G-10	1975	-0-	1975	1975	115	1	1631	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									
08	DLQ	G-10	1869	-0-	1869	3844	99	1	1552	3	Y	198	198	1			-0-
							218	9									
09	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	4845	75	1	782	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4845					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	168	1	2106	3	Y	84	93	1			7
							92	9									
06	2310	X	2107	-0-	-203	-0-	136	1	1919	3	Y	47	54	1			-0-
							52	9									
07	DLQ	G-10	2232	-0-	2232	2232	144	1	2038	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	DLQ	G-10	2111	-0-	2111	4343	123	1	1941	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
09	DLQ	G-10	2622	-0-	2622	6965	205	1	2152	3	Y	241	241	1			-0-
							265	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6965					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	158	1	1976	3	Y	84	93	1			4
							92	9									
06	2010	N	1609	-0-	-401	-0-	100	1	1407	3	Y	93	97	1			-0-
							102	9									
07	DLQ	G-10	1699	-0-	1699	1699	106	1	1495	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
08	DLQ	G-10	1607	-0-	1607	3306	90	1	1423	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
09	DLQ	G-10	1704	-0-	1704	5010	140	1	1467	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5010					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	127	1	1585	3	Y	211	234	1			9
							232	9									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	112	1	1577	3	Y	186	195	1			-0-
							205	9									
07	DLQ	G-10	1992	-0-	1992	1992	119	1	1676	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
08	DLQ	G-10	1883	-0-	1883	3875	101	1	1595	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
09	DLQ	G-10	1740	-0-	1740	5615	137	1	1435	3	Y	153	153	1			-0-
							168	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5615					Y	NO RPT					-0-

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
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	165	1	2062	3	Y	126	140	1			7
							139	9									
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	132	1	1855	3	Y	124	131	1			-0-
							136	9									
07	DLQ	G-10	2241	-0-	2241	2241	140	1	1970	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
08	DLQ	G-10	2119	-0-	2119	4360	119	1	1876	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
09	DLQ	G-10	1942	-0-	1942	6302	152	1	1597	3	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6302					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	144	1	1802	3	Y	42	47	1			4
							46	9									
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	108	1	1513	3	Y	93	97	1			-0-
							102	9									
07	DLQ	G-10	1820	-0-	1820	1820	114	1	1608	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
08	DLQ	G-10	1722	-0-	1722	3542	97	1	1531	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
09	DLQ	G-10	2351	-0-	2351	5893	194	1	2037	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5893					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	167	1	2084	3	Y	126	140	1			10
							139	9									
06	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	99	1	1385	3	Y	93	103	1			-0-
							102	9									
07	DLQ	G-10	1674	-0-	1674	1674	104	1	1472	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
08	DLQ	G-10	1585	-0-	1585	3259	89	1	1402	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
09	DLQ	G-10	1383	-0-	1383	4642	112	1	1174	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4642					Y	NO RPT					-0-

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
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	184	1	2301	3	Y	84	93	1			5
							92	9									
06	2520	X	2317	-0-	-203	-0-	147	1	2068	3	Y	93	98	1			-0-
							102	9									
07	DLQ	G-10	2451	-0-	2451	2451	156	1	2197	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
08	DLQ	G-10	2318	-0-	2318	4769	133	1	2091	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
09	DLQ	G-10	3108	-0-	3108	7877	258	1	2706	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7877					Y	NO RPT					-0-

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
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	226	1	2822	3	Y	253	281	1			10
							278	9									
06	3240	X	2717	-0-	-523	-0-	167	1	2345	3	Y	186	196	1			-0-
							205	9									
07	DLQ	G-10	2865	-0-	2865	2865	176	1	2492	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
08	DLQ	G-10	2710	-0-	2710	5575	151	1	2372	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
09	DLQ	G-10	1680	-0-	1680	7255	134	1	1402	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7255					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4430	-0-	1330	4447	311	1	3887	3	Y	211	234	1			6
							232	9									
06	6752	X	2305	-0-	-4447	-0-	144	1	2025	3	Y	124	130	1			-0-
							136	9									
07	DLQ	G-10	2434	-0-	2434	2434	152	1	2151	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
08	DLQ	G-10	2302	-0-	2302	4736	130	1	2048	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
09	DLQ	G-10	2562	-0-	2562	7298	215	1	2250	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7298					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1522	-0-	-431	-0-		102	1	1281	3	Y	126	140	1			6
								139	9									
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-		98	1	1385	3	Y	62	68	1			-0-
								68	9									
07	DLQ G-10		1642	-0-	1642	1642		104	1	1472	3	Y	60	60	1			-0-
								66	9									
08	DLQ G-10		1554	-0-	1554	3196		89	1	1402	3	Y	57	57	1			-0-
								63	9									
09	DLQ G-10		1418	-0-	1418	4614		115	1	1206	3	Y	88	88	1			-0-
								97	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4614						Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-		95	1	1194	3	Y	84	93	1			4
								92	9									
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-		127	1	1791	3	Y	93	97	1			-0-
								102	9									
07	DLQ G-10		2135	-0-	2135	2135		135	1	1902	3	Y	89	89	1			-0-
								98	9									
08	DLQ G-10		2021	-0-	2021	4156		115	1	1812	3	Y	85	85	1			-0-
								94	9									
09	DLQ G-10		1288	-0-	1288	5444		106	1	1109	3	Y	66	66	1			-0-
								73	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5444						Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2271	-0-	-302	-0-		151	1	1889	3	Y	210	233	1			7
								231	9									
06	2490	X	2158	-0-	-332	-0-		132	1	1855	3	Y	155	162	1			-0-
								171	9									
07	DLQ G-10		2274	-0-	2274	2274		140	1	1970	3	Y	149	149	1			-0-
								164	9									
08	DLQ G-10		2151	-0-	2151	4425		119	1	1876	3	Y	142	142	1			-0-
								156	9									
09	DLQ G-10		2240	-0-	2240	6665		187	1	1956	3	Y	88	88	1			-0-
								97	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6665						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-		180	1	2258	3	Y	126	140	1			3
								139	9									
06	2370	N	2203	-0-	-167	-0-		139	1	1962	3	Y	93	96	1			-0-
								102	9									
07	DLQ G-10		2330	-0-	2330	2330		148	1	2084	3	Y	89	89	1			-0-
								98	9									
08	DLQ G-10		2204	-0-	2204	4534		126	1	1984	3	Y	85	85	1			-0-
								94	9									
09	DLQ G-10		1852	-0-	1852	6386		151	1	1581	3	Y	109	109	1			-0-
								120	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6386						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1803	-0-	-243	-0-		120	1	1498	3	Y	168	186	1			7
								185	9									
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-		126	1	1770	3	Y	93	100	1			-0-
								102	9									
07	DLQ	G-10	2111	-0-	2111	2111		133	1	1880	3	Y	89	89	1			-0-
								98	9									
08	DLQ	G-10	1998	-0-	1998	4109		114	1	1790	3	Y	85	85	1			-0-
								94	9									
09	DLQ	G-10	1651	-0-	1651	5760		135	1	1419	3	Y	88	88	1			-0-
								97	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5760						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-		257	1	3213	3	Y	211	234	1			9
								232	9									
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-		200	1	2813	3	Y	186	195	1			-0-
								205	9									
07	DLQ	G-10	3398	-0-	3398	3398		212	1	2989	3	Y	179	179	1			-0-
								197	9									
08	DLQ	G-10	3214	-0-	3214	6612		181	1	2846	3	Y	170	170	1			-0-
								187	9									
09	DLQ	G-10	2525	-0-	2525	9137		205	1	2152	3	Y	153	153	1			-0-
								168	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9137						Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-		158	1	1976	3	Y	168	186	1			8
								185	9									
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-		142	1	2004	3	Y	155	163	1			-0-
								171	9									
07	DLQ	G-10	2444	-0-	2444	2444		151	1	2129	3	Y	149	149	1			-0-
								164	9									
08	DLQ	G-10	2312	-0-	2312	4756		129	1	2027	3	Y	142	142	1			-0-
								156	9									
09	DLQ	G-10	1656	-0-	1656	6412		134	1	1402	3	Y	109	109	1			-0-
								120	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6412						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-		151	1	1889	3	Y	211	235	1			9
								232	9									
06	2220	X	2067	-0-	-153	-0-		126	1	1770	3	Y	155	164	1			-0-
								171	9									
07	DLQ	G-10	2177	-0-	2177	2177		133	1	1880	3	Y	149	149	1			-0-
								164	9									
08	DLQ	G-10	2059	-0-	2059	4236		114	1	1789	3	Y	142	142	1			-0-
								156	9									
09	DLQ	G-10	2420	-0-	2420	6656		190	1	1989	3	Y	219	219	1			-0-
								241	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6656						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	87	1	1086	3	Y	126	140	1			8
							139	9									
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	86	1	1215	3	Y	62	70	1			-0-
							68	9									
07	DLQ	G-10	1448	-0-	1448	1448	91	1	1291	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	DLQ	G-10	1370	-0-	1370	2818	78	1	1229	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
09	DLQ	G-10	7022	-0-	7022	9840	574	1	6015	3	Y	394	394	1			-0-
							433	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9840					Y	NO RPT					-0-

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
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	156	1	1954	3	Y	126	140	1			7
							139	9									
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	114	1	1598	3	Y	124	131	1			-0-
							136	9									
07	DLQ	G-10	1950	-0-	1950	1950	120	1	1699	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
08	DLQ	G-10	1844	-0-	1844	3794	103	1	1617	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
09	DLQ	G-10	3484	-0-	3484	7278	284	1	2983	3	Y	197	197	1			-0-
							217	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7278					Y	NO RPT					-0-

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
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	148	1	1846	3	Y	126	140	1			2
							139	9									
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	109	1	1535	3	Y	62	64	1			-0-
							68	9									
07	DLQ	G-10	1812	-0-	1812	1812	115	1	1631	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	DLQ	G-10	1714	-0-	1714	3526	99	1	1552	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
09	DLQ	G-10	1869	-0-	1869	5395	159	1	1662	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5395					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	130	1	1628	3	Y	84	93	1			3
							92	9									
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	130	1	1834	3	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
07	DLQ	G-10	2119	-0-	2119	2119	138	1	1948	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	DLQ	G-10	2004	-0-	2004	4123	118	1	1855	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
09	DLQ	G-10	2287	-0-	2287	6410	187	1	1956	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6410					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1546	-0-	-190	-0-	104 139	1 9	1303	3	Y	126	140	1			8
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	100 34	1 9	1407	3	Y	31	39	1			-0-
07	DLQ G-10		1633	-0-	1633	1633	106 33	1 9	1494	3	Y	30	30	1			-0-
08	DLQ G-10		1544	-0-	1544	3177	90 31	1 9	1423	3	Y	28	28	1			-0-
09	DLQ G-10		1458	-0-	1458	4635	123 48	1 9	1287	3	Y	44	44	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4635					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

05	17639	X	17125	-0-	-514	-0-	1107 2175	1 9	13843	3	Y	1977	2197	1			86
06	16800	X	16112	-0-	-688	-0-	961 1638	1 9	13513	3	Y	1489	1575	1			-0-
07	DLQ G-10		16949	-0-	16949	16949	1017 1573	1 9	14359	3	Y	1430	1430	1			-0-
08	DLQ G-10		16035	-0-	16035	32984	869 1496	1 9	13670	3	Y	1360	1360	1			-0-
09	DLQ G-10		12655	-0-	12655	45639	1008 1084	1 9	10563	3	Y	985	985	1			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	45639					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

05	4681	X	3366	-0-	-1315	-0-	194 740	1 9	2432	3	N	673	746	1			27
06	4410	X	4107	-0-	-303	-0-	245 409	1 9	3453	3	N	372	399	1			-0-
07	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	260 393	1 9	3669	3	N	357	357	1			-0-
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	222 374	1 9	3493	3	N	340	340	1			-0-
09	4110	X	1923	-0-	-2187	-0-	157 120	1 9	1646	3	N	109	109	1			-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-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 #: 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
05	2480	X	2129	-0-	-351	-0-	127	1	1585	3	N	379	422	1			12
							417	9									
06	2340	X	2099	-0-	-241	-0-	117	1	1641	3	N	310	322	1			-0-
							341	9									
07	2387	X	2196	-0-	-191	-0-	124	1	1744	3	N	298	298	1			-0-
							328	9									
08	2387	X	2078	-0-	-309	-0-	106	1	1660	3	N	284	284	1			-0-
							312	9									
09	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	627	1	6569	3	N	394	394	1			-0-
							433	9									
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	170	1	2128	3	Y	126	143	1			6
							139	9									
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	144	1	2025	3	Y	93	99	1			-0-
							102	9									
07	DLQ G-10		2401	-0-	2401	2401	152	1	2151	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
08	DLQ G-10		2272	-0-	2272	4673	130	1	2048	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
09	DLQ G-10		7855	-0-	7855	12528	648	1	6798	3	Y	372	372	1			-0-
							409	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12528					Y	NO RPT					-0-

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
05	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	937	1	11724	3	Y	505	563	1			23
							556	9									
06	12870	X	12521	-0-	-349	-0-	788	1	11085	3	Y	589	612	1			-0-
							648	9									
07	DLQ G-10		13234	-0-	13234	13234	834	1	11777	3	Y	566	566	1			-0-
							623	9									
08	DLQ G-10		12517	-0-	12517	25751	713	1	11211	3	Y	539	539	1			-0-
							593	9									
09	DLQ G-10		8696	-0-	8696	34447	715	1	7499	3	Y	438	438	1			-0-
							482	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	34447					Y	NO RPT					-0-

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
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	177	1	2214	3	Y	168	186	1			8
							185	9									
06	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	446	1	6268	3	Y	838	846	1			-0-
							922	9									
07	DLQ G-10		8015	-0-	8015	8015	472	1	6659	3	Y	804	804	1			-0-
							884	9									
08	DLQ G-10		7584	-0-	7584	15599	403	1	6339	3	Y	765	765	1			-0-
							842	9									
09	DLQ G-10		4375	-0-	4375	19974	326	1	3423	3	Y	569	569	1			-0-
							626	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19974					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	13429	-0-	-3311	-0-	960	1	12006	3	N	421	468	1			19
							463	9									
06	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	1008	1	14176	3	N	1272	1291	1			-0-
							1399	9									
07	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	1067	1	15060	3	N	1221	1221	1			-0-
							1343	9									
08	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	911	1	14339	3	N	1162	1162	1			-0-
							1278	9									
09	16590	X	11629	-0-	-4961	-0-	933	1	9781	3	N	832	832	1			-0-
							915	9									
10	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	571	1	7143	3	Y	337	372	1			13
							371	9									
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	271	1	3815	3	Y	186	199	1			-0-
							205	9									
07	DLQ G-10		4538	-0-	4538	4538	287	1	4054	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
08	DLQ G-10		4292	-0-	4292	8830	245	1	3860	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
09	DLQ G-10		1637	-0-	1637	10467	138	1	1451	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10467					Y	NO RPT					-0-

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
05	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	652	1	8158	3	Y	1514	1681	1			64
							1665	9									
06	10290	X	9711	-0-	-579	-0-	579	1	8142	3	Y	900	964	1			-0-
							990	9									
07	DLQ G-10		10215	-0-	10215	10215	613	1	8652	3	Y	864	864	1			-0-
							950	9									
08	DLQ G-10		9663	-0-	9663	19878	523	1	8236	3	Y	822	822	1			-0-
							904	9									
09	DLQ G-10		7614	-0-	7614	27492	606	1	6358	3	Y	591	591	1			-0-
							650	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	27492					Y	NO RPT					-0-

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
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	196	1	2454	3	Y	168	187	1			9
							185	9									
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	179	1	2515	3	Y	155	164	1			-0-
							171	9									
07	DLQ G-10		3026	-0-	3026	3026	189	1	2673	3	Y	149	149	1			-0-
							164	9									
08	DLQ G-10		2862	-0-	2862	5888	162	1	2544	3	Y	142	142	1			-0-
							156	9									
09	DLQ G-10		1359	-0-	1359	7247	112	1	1174	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7247					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		164050	-0-	164050	164050	14199	1	124827	3	Y	22749	15668	1			7081
							25024	9									
08	14B2 EXT		214794	-0-	214794	378844	17799	1	175830	3	Y	19241	24042	1			2280
							21165	9									
09	574379	X	195535	-0-	-378844	-0-	20861	1	156666	3	Y	16371	14154	1			4497
							18008	9									
10	171709	X	NO RPT	-0-	-171709	-0-					Y	NO RPT					4497

BRISCOE RANCH EF WELL #: 100H RRCID -> 296413 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8250 - 17974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155632	X	155632	-0-	-0-	-0-	14872	1	130752	3	Y	9098	6266	1			2832
							10008	9									
08	214386	X	214386	-0-	-0-	-0-	17784	1	175679	3	Y	19021	20112	1			1741
							20923	9									
09	195551	X	195551	-0-	-0-	-0-	20896	1	156924	3	Y	16119	13569	1			4291
							17731	9									
10	172980	X	NO RPT	-0-	-172980	-0-					Y	NO RPT					4291

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	530	1	1732	3	N	127	1	8			255
							21	4	140	9							
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	513	1	1730	3	N	145	181	1			219
							24	4	160	9							
07	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	530	1	923	3	N	111					330
							19	4	122	9							
08	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	530	1	607	3	N	116	163	1			283
							128	9									
09	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	510	1	1096	2	N	36	182	1			137
							40	9									
10	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	527	1	1562	2	N	66	158	1			45
							73	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	1851	-0-	-8038	-0-	1679	3	23	4	N	135	184	1	2	8	186
							149	9									
06	9570	X	52	-0-	-9518	-0-	39	3	13	9	N	12					198
07	9889	X	165	-0-	-9724	-0-	81	3	84	9	N	76	57	8			217
08	8184	X	96	-0-	-8088	-0-	68	3	28	9	N	25	3	8			239
09	7920	X	61	-0-	-7859	-0-	54	2	7	9	N	6	177	1			68
10	1860	X	30	-0-	-1830	-0-	30	2			N	-0-					68

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		4804	-0-	4804	10728	31	1	3967	3	Y	629	546	0	96	1	15
							114	4	692	9							
06	T. A.		3174	-0-	3174	13902	20	1	2550	3	Y	468	426	0	38	1	19
							89	4	515	9							
07	14651	X	749	-0-	-13902	-0-	4	1	455	3	Y	227	167	0	68	1	11
							40	4	250	9							
08	6138	X	181	-0-	-5957	-0-	18	3	163	9	Y	148	126	0	27	1	6
*09	5910	X	6	-0-	-5904	-0-	6	2			Y	-0-	5	1			1
*10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40			238
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	88	1	151

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	24	1	877	3	Y	207	203	1			7
							2	4	228	9							
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	57	1	1209	3	Y	119	109	1			17
							7	4	131	9							
07	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	50	1	1307	3	Y	125	126	1			16
							18	4	138	9							
08	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	45	1	1890	3	Y	99	105	1			10
							26	4	109	9							
09	1410	X	1176	-0-	-234	-0-	22	1	1023	2	Y	112	116	1			6
							8	4	123	9							
10	1519	X	1268	-0-	-251	-0-	23	1	1107	2	Y	121	124	1			3
							5	4	133	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

05	1581	X	510	-0-	-1071	-0-	11	1	402	3	Y	87	84	1			3
							1	4	96	9							
06	1530	X	369	-0-	-1161	-0-	17	1	347	3	Y	3	6	1			-0-
							2	4	3	9							
07	1209	X	90	-0-	-1119	-0-	3	1	78	3	Y	7	6	1			1
							1	4	8	9							
08	806	X	222	-0-	-584	-0-	4	1	184	3	Y	29	27	1			3
							2	4	32	9							
09	780	X	637	-0-	-143	-0-	12	1	577	2	Y	40	41	1			2
							4	4	44	9							
10	496	X	357	-0-	-139	-0-	6	1	292	2	Y	53	54	1			1
							1	4	58	9							

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

*11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	360	1	2864	2	N	260	185	1			278
							59	4	286	9							
*12	3348	X	3182	-0-	-166	-0-	342	1	2553	2	N	216	368	1			126
							49	4	238	9							
*01	4061	X	2660	-0-	-1401	-0-	311	1	2114	2	N	208	180	1			154
							6	4	229	9							
*02	3799	X	3125	-0-	-674	-0-	352	1	2522	2	N	197	178	1			173
							34	4	217	9							
*03	4061	X	3883	-0-	-178	-0-	524	1	3171	2	N	171	181	1			163
							188	9									
*04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	595	1	4044	2	N	180	178	1			165
							198	9									
*05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	465	1	3344	2	N	238	182	1			221
							40	4	262	9							
*06	3750	X	2532	-0-	-1218	-0-	309	1	2024	2	N	157	181	1			197
							26	4	173	9							
*07	4061	X	4003	-0-	-58	-0-	308	1	3483	2	N	167	180	1			184
							28	4	184	9							
*08	4061	X	2515	-0-	-1546	-0-	304	1	2022	2	N	172	180	1			176
							189	9									
*09	3930	X	964	-0-	-2966	-0-	160	1	804	2	N	-0-	157	1			19
*10	4061	X	423	-0-	-3638	-0-	57	1	305	2	N	55					74
							61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	783	1	5640	3	N	308	362	1			182
							35	4	339	9							
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	898	1	5888	3	N	282	184	1			280
							32	4	310	9							
07	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	939	1	10616	3	N	328	360	1			248
							37	4	361	9							
08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	943	1	6289	3	N	312	352	1			208
							343	9									
09	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	1040	1	5214	2	N	152	234	1			126
							167	9									
10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	1183	1	6335	2	N	333	423	1			36
							366	9									

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
05	3596	X	3180	-0-	-416	-0-	40	1	2643	3	Y	393	211	0	185	1	10
							65	4	432	9							
06	3480	X	2461	-0-	-1019	-0-	56	1	2129	3	Y	219	108	0	111	1	10
							35	4	241	9							
07	3596	X	2419	-0-	-1177	-0-	36	1	2117	3	Y	201	88	0	109	1	8
							45	4	221	9			6	8			
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	62	1	3698	3	Y	565	340	0	95	1	3
							622	9					135	8			
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	52	1	3216	2	Y	424	424	1			3
							466	9									
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	58	1	3426	2	Y	480	1	0	452	1	5
							528	9					25	8			

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
05	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	281	1	7319	3	N	666	695	1			144
							112	4	733	9							
06	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	286	1	7430	3	N	700	733	1			111
							118	4	770	9							
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	298	1	5302	3	N	559	364	1			306
							90	4	615	9							
08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	297	1	6258	3	N	741	910	1			137
							815	9									
09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	280	1	5975	2	N	673	668	1			142
							740	9									
10	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	288	1	7619	2	N	747	742	1			147
							822	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4278	3	16	4	N	177	177	1			176
							195	9									
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3795	3	17	4	N	189	175	1			190
							208	9									
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4309	3	17	4	N	189	181	1			198
							208	9									
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4235	3	187	9	N	170	342	1			26
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3771	2	167	9	N	152	60	1			118
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4398	2	210	9	N	191	177	1			132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	66	1	4429	3	Y	760	402	0	352	1	20
							128	4	836	9			1	8			
06	4980	X	4462	-0-	-518	-0-	102	1	3857	3	Y	399	197	0	203	1	18
							64	4	439	9			1	8			
07	5146	X	4708	-0-	-438	-0-	69	1	4038	3	Y	454	197	0	243	1	18
							102	4	499	9			14	8			
08	5332	X	4420	-0-	-912	-0-	58	1	3474	3	Y	807	640	0	179	1	6
							888	9									
09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	78	1	4859	2	Y	817	817	1			6
							899	9									
10	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	88	1	5128	2	Y	877	2	0	872	1	9
							965	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	8881	-0-	-853	-0-	1	1	7981	3	N	709	697	1			136
							119	4	780	9							
06	8970	X	8082	-0-	-888	-0-	140	1	7066	3	N	694	713	1			117
							113	4	763	9							
07	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	854	1	8507	3	N	721	543	1			295
							121	4	793	9							
08	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	816	1	8802	3	N	735	905	1			125
							809	9									
09	8940	X	8431	-0-	-509	-0-	788	1	6891	2	N	684	687	1			122
							752	9									
10	9734	X	8968	-0-	-766	-0-	766	1	7437	2	N	695	706	1			111
							765	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	707	3	103	9	Y	94	83	1			17
06	900	N	771	-0-	-129	-0-	683	3	88	9	Y	80	78	1			19
07	930	X	735	-0-	-195	-0-	649	3	86	9	Y	78	54	1			43
08	930	X	502	-0-	-428	-0-	419	3	83	9	Y	75	100	1			18
09	840	X	473	-0-	-367	-0-	376	2	97	9	Y	88	76	1			30
10	806	X	499	-0-	-307	-0-	392	2	107	9	Y	97	102	1			25

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	1866	3	1	4	Y	218	191	1			40
							240	9									
06	2250	N	2076	-0-	-174	-0-	1858	3	1	4	Y	197	190	1			47
							217	9									
07	2325	X	2028	-0-	-297	-0-	1787	3	1	4	Y	218	145	1			120
							240	9									
08	2325	X	1858	-0-	-467	-0-	1645	3	213	9	Y	194	268	1			46
09	2100	X	1935	-0-	-165	-0-	1705	2	230	9	Y	209	183	1			72
10	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	1908	2	271	9	Y	246	254	1			64

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	3968	X	2714	-0-	-1254	-0-	67	1	2349	3	Y	244	219	0	31	1	9
							30	4	268	9							
06	3840	X	3018	-0-	-822	-0-	63	1	2654	3	Y	261	197	0	59	1	14
							14	4	287	9							
07	3968	X	2670	-0-	-1298	-0-	66	1	2288	3	Y	260	65	0	187	1	22
							30	4	286	9							
08	2759	X	2452	-0-	-307	-0-	66	1	2085	3	Y	232	37	0	207	1	10
							46	4	255	9							
09	3030	X	2704	-0-	-326	-0-	62	1	2362	2	Y	203	206	1			7
							57	4	223	9							
10	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	70	1	2566	2	Y	196	201	1			2
							81	4	216	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

05	3286	X	2869	-0-	-417	-0-	2690	3	13	4	N	151					197
							166	9									
06	3180	X	2772	-0-	-408	-0-	2606	3	12	4	N	140	167	1			170
							154	9									
07	2976	X	2367	-0-	-609	-0-	2216	3	11	4	N	127	167	1			130
							140	9									
08	2852	X	1632	-0-	-1220	-0-	1538	3	94	9	N	85	182	1			33
09	2760	X	1069	-0-	-1691	-0-	1026	2	43	9	N	39					72
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	2	49	1			25

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

05	5518	X	5144	-0-	-374	-0-	4899	3	33	4	N	193	179	1			112
							212	9									
06	5340	X	4962	-0-	-378	-0-	4729	3	31	4	N	184	179	1			117
							202	9									
07	5518	X	4998	-0-	-520	-0-	4750	3	33	4	N	195	183	1	1	8	128
							215	9									
08	5270	X	5106	-0-	-164	-0-	4897	3	209	9	N	190	183	1			135
09	5100	X	4769	-0-	-331	-0-	4580	2	189	9	N	172	156	1			151
10	5146	X	4833	-0-	-313	-0-	4636	2	197	9	N	179	245	1			85

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

05	837	N	457	-0-	-380	-0-	21	4	436	9	N	396	364	1			114
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	13	1	671	3	N	369	356	1			127
							45	4	406	9							
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	N	352	173	1			306
							47	4	387	9							
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	56	1	604	3	N	341	543	1			104
							375	9									
09	1080	N	727	-0-	-353	-0-	52	1	459	2	N	196	158	1			142
							216	9									
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	102	1	990	2	N	305	288	1	1	8	158
							336	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	7			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

05	6727	X	4645	-0-	-2082	-0-	156	1	4061	3	N	360	357	1	2	8	114
							32	4	396	9							
06	6510	X	4202	-0-	-2308	-0-	137	1	3555	3	N	429	364	1			179
							38	4	472	9							
07	6727	X	2799	-0-	-3928	-0-	138	1	2457	3	N	171	181	1			169
							16	4	188	9							
08	4650	X	3687	-0-	-963	-0-	140	1	2950	3	N	543	526	1			186
							597	9									
09	4500	X	3534	-0-	-966	-0-	140	1	2994	2	N	364	359	1			191
							400	9									
10	4650	X	4447	-0-	-203	-0-	146	1	3859	2	N	402	561	1			32
							442	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	7			38
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					38
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					38
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4273	3	1	4	N	165	173	1			135
							182	9									
06	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4327	3	1	4	N	162	182	1			115
							178	9									
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4388	3	1	4	N	177	178	1			114
							195	9									
08	4464	X	4181	-0-	-283	-0-	4027	3	154	9	N	140	172	1			82
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4554	2	168	9	N	153	157	1			78
10	4650	X	4349	-0-	-301	-0-	4163	2	186	9	N	169	108	1			139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
*12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	1963	2	4	4	N	231	178	1	27	7	115
							254	9									
*01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	2918	2	8	4	N	268	184	1			199
							295	9									
*02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2279	3	11	4	N	221	357	1			63
							243	9									
*03	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2117	3	219	9	N	199	170	1			92
*04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2265	3	220	9	N	200	173	1			119
*05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2555	3	10	4	N	205	182	1			142
							226	9									
*06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2521	3	8	4	N	179	182	1	5	8	134
							197	9									
*07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2028	3	8	4	N	179	177	1	10	8	126
							197	9									
*08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1084	3	97	9	N	88	177	1			37
*09	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					37
*10	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					37

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2360	3	9	4	N	187	181	1			175
							206	9									
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1903	3	6	4	N	136	181	1	3	8	127
							150	9									
07	3100	N	4881	-0-	1781	1781	4753	3	4	4	N	113	171	1			69
							124	9									
08	3100	N	8091	-0-	4991	6772	7859	3	232	9	N	211					280
09	3000	N	3583	-0-	583	7355	3401	2	182	9	N	165	340	1	2	8	103
10	8381	X	1026	-0-	-7355	-0-	813	2	213	9	N	194	187	1			110

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209	X	209	-0-	-0-	-0-	182	3	3	4	N	22					87
							24	9									
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	76	3	9	9	N	8					95
07	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8378	3	31	4	N	192					287
							211	9									
08	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	17212	3	453	9	N	412	545	1			154
09	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	20983	2	463	9	N	421	543	1			32
10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5428	2	515	9	N	468	477	1	1	8	22

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
05	9424	X	8415	-0-	-1009	-0-	213	1	7448	3	Y	596	534	0	75	1	23
							98	4	656	9							
06	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	208	1	8652	3	Y	592	450	0	134	1	31
							47	4	651	9							
07	8370	X	8225	-0-	-145	-0-	214	1	7264	3	Y	590	147	0	424	1	50
							98	4	649	9							
08	8401	X	7688	-0-	-713	-0-	214	1	6720	3	Y	550	87	0	484	1	24
							149	4	605	9			5	8			
09	9570	X	8872	-0-	-698	-0-	208	1	7850	2	Y	568	567	1	5	8	20
							189	4	625	9							
10	9889	X	8774	-0-	-1115	-0-	209	1	7674	2	Y	589	598	1	4	8	7
							243	4	648	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1086	3	13	4	N	188	165	1			119
							207	9									
06	1410	N	1099	-0-	-311	-0-	916	3	11	4	N	156	158	1			117
							172	9									
07	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	997	3	12	4	N	170	2	8			285
							187	9									
08	1302	N	708	-0-	-594	-0-	627	3	81	9	N	74					359
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1498	2	196	9	N	178	298	1			239
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1287	2	177	9	N	161	154	1			246

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
05	2201	X	122	-0-	-2079	-0-	5	3	117	9	Y	106	107	0			3
06	1950	X	539	-0-	-1411	-0-	26	1	205	3	Y	280	275	0			8
							308	9									
07	909	X	909	-0-	-0-	-0-	84	1	613	3	Y	193	193	0			8
							212	9									
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	252	1	36	3	Y	314	313	0			9
							345	9									
09	540	X	300	-0-	-240	-0-	152	1	1	2	Y	134	136	0			7
							147	9									
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	381	1	2248	2	Y	291	288	0			10
							320	9									

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
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			54
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					58
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	32	7	2	8	116
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	7998	X	1691	-0-	-6307	-0-	160	1	1235	3	Y	269	274	0			8
							296	9									
06	3150	X	1187	-0-	-1963	-0-	114	1	872	3	Y	183	186	0			5
							201	9									
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	2	7	0			-0-
08	3379	X	2531	-0-	-848	-0-	256	1	1721	3	Y	504	489	0			15
							554	9									
09	3270	X	1158	-0-	-2112	-0-	153	1	660	2	Y	314	312	0			17
							345	9									
10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	195	1	1627	2	Y	402	405	0			14
							442	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
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	1192	1	4249	3	Y	339	327	1			59
							73	4	373	9							
06	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	1260	1	4369	3	Y	339	350	1			48
							76	4	373	9							
07	6634	X	5887	-0-	-747	-0-	1280	1	4179	3	Y	324	298	1			74
							72	4	356	9							
08	6634	X	5634	-0-	-1000	-0-	860	1	4413	3	Y	328	277	1			125
							361	9									
09	6420	X	5122	-0-	-1298	-0-	649	1	4109	2	Y	331	416	1			40
							364	9									
10	6293	X	4854	-0-	-1439	-0-	612	1	3828	2	Y	376	382	1			34
							414	9									

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
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	797	1	2840	3	Y	244	231	1			43
							53	4	268	9							
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	701	1	2431	3	Y	224	235	1			32
							50	4	246	9							
07	3875	X	3299	-0-	-576	-0-	709	1	2314	3	Y	209	193	1			48
							46	4	230	9							
08	3906	X	3090	-0-	-816	-0-	466	1	2390	3	Y	213	180	1			81
							234	9									
09	3780	X	2839	-0-	-941	-0-	356	1	2256	2	Y	206	262	1			25
							227	9									
10	3968	X	2559	-0-	-1409	-0-	318	1	1986	2	Y	232	236	1			21
							255	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	604	1	2767	3	N	461	490	1			67
							73	4	507	9							
06	3660	X	2301	-0-	-1359	-0-	315	1	1699	3	N	234					301
							30	4	257	9							
07	3782	X	3282	-0-	-500	-0-	137	1	2831	3	N	250	366	1			185
							39	4	275	9							
08	3782	X	1021	-0-	-2761	-0-	195	1	652	3	N	158	182	1			161
							174	9									
09	3660	X	2205	-0-	-1455	-0-	360	1	1512	2	N	303	300	1			164
							333	9									
10	3782	X	2362	-0-	-1420	-0-	435	1	1598	2	N	299	390	1			73
							329	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			122
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	237	1	1089	3	N	154	167	1			203
							26	4	169	9							
06	1410	N	945	-0-	-465	-0-	130	1	700	3	N	91	180	1			114
							15	4	100	9							
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	121	1	2487	3	N	132					246
							22	4	145	9							
08	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	647	1	2164	3	N	249	363	1			132
							274	9									
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	450	1	1888	2	N	227	182	1			177
							250	9									
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	402	1	1477	2	N	224	255	1			146
							246	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

05	1922	X	1699	-0-	-223	-0-	268	1	1319	3	Y	102	102	0			3
							112	9									
06	1860	X	1544	-0-	-316	-0-	252	1	1193	3	Y	90	90	0			3
							99	9									
07	1922	X	254	-0-	-1668	-0-	30	1	136	3	Y	80	80	0			3
							88	9									
08	1736	X	77	-0-	-1659	-0-	7	3	70	9	Y	64	65	0			2
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	340	1	2313	2	Y	150	145	0			5
							165	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	856	1	7755	3	Y	251	246	0			7
							276	9									
06	7980	X	6976	-0-	-1004	-0-	825	1	5883	3	Y	244	244	0			7
							268	9									
07	8246	X	6154	-0-	-2092	-0-	852	1	5036	3	Y	242	239	0			10
							266	9									
08	8866	X	6165	-0-	-2701	-0-	853	1	5066	3	Y	224	227	0			7
							246	9									
09	8580	X	5157	-0-	-3423	-0-	440	1	4544	2	Y	157	155	0			9
							173	9									
10	8897	X	5919	-0-	-2978	-0-	5658	2	261	9	Y	237	238	0			8

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	9	9	0			-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		212	-0-	212	212	19	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	230	1	2364	3	Y	213	168	1			195
							234	9									
06	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	214	1	2181	3	Y	204	182	1			217
							224	9									
07	2945	X	2595	-0-	-350	-0-	213	1	2149	3	Y	212	176	1			253
							233	9									
08	2821	X	2520	-0-	-301	-0-	213	1	2077	3	Y	209	359	1	1	8	102
							230	9									
09	2730	X	1721	-0-	-1009	-0-	162	1	1474	2	Y	77					179
							85	9									
10	2821	X	2169	-0-	-652	-0-	202	1	1751	2	Y	196	251	1			124
							216	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

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

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
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	3	319	9	Y	290	291	0			8
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	814	1	1142	3	Y	287	287	0			8
							316	9									
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	842	1	1284	3	Y	307	302	0			13
							338	9									
08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	842	1	1136	3	Y	277	282	0			8
							305	9									
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	2231	2	917	9	Y	834	796	0			46
10	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	3753	2	3092	9	Y	2811	2758	0			99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	534	1	6458	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	583	1	6874	3	Y	-0-					-0-
07	8091	X	7872	-0-	-219	-0-	614	1	7258	3	Y	-0-					-0-
08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	670	1	8111	3	Y	-0-					-0-
09	7830	X	6138	-0-	-1692	-0-	422	1	5365	2	Y	319	301	0			18
							351	9									
10	7874	X	6570	-0-	-1304	-0-	436	1	5236	2	Y	816	805	0			29
							898	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
05	558	N	80	-0-	-478	-0-	4	4	76	9	N	69	168	1			80
06	540	N	37	-0-	-503	-0-	1	4	36	9	N	33					113
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	43					156
							3	4	47	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					216
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	174	1			118
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	45	34	1			129

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
05	4185	X	3656	-0-	-529	-0-	3361	3	12	4	N	257	342	1			143
							283	9									
06	3810	X	3182	-0-	-628	-0-	2963	3	9	4	N	191	171	1			163
							210	9									
07	3937	X	3041	-0-	-896	-0-	2809	3	10	4	N	202	182	1			183
							222	9									
08	3689	X	3119	-0-	-570	-0-	2896	3	223	9	N	203	182	1			204
09	3570	X	2829	-0-	-741	-0-	2689	2	140	9	N	127	167	1			164
10	3658	X	3319	-0-	-339	-0-	3076	2	243	9	N	221	250	1			135

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 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
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3038	3	24	4	N	210	168	1			188
							231	9									
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2722	3	18	4	N	171	177	1			182
							188	9									
07	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	1887	3	15	4	N	128					310
							141	9									
08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2294	3	176	9	N	160	353	1			117
09	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1890	2	112	9	N	102					219
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2310	2	157	9	N	143	206	1			156

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 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
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3088	3	13	4	N	264	347	1			98
							290	9									
06	2850	X	2694	-0-	-156	-0-	2487	3	8	4	N	181					279
							199	9									
07	3658	X	3113	-0-	-545	-0-	2862	3	10	4	N	219	183	1			315
							241	9									
08	3658	X	2953	-0-	-705	-0-	2738	3	215	9	N	195	362	1			148
09	3540	X	3159	-0-	-381	-0-	2980	2	179	9	N	163	169	1			142
10	3379	X	2271	-0-	-1108	-0-	2148	2	123	9	N	112	133	1			121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2685	3	1	4	N	206	331	1			67
							227	9									
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2769	3	1	4	N	193	183	1			77
							212	9									
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1605	3	1	4	N	144					221
							158	9									
08	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2346	3	187	9	N	170	182	1			209
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2599	2	227	9	N	206	362	1			53
10	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2363	2	186	9	N	169	88	1			134

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	3	1	195	3	Y	33	32	0			1
							36	9									
07	T. A.		5819	-0-	5819	5819	81	1	5045	3	Y	630	605	0			26
							693	9									
08	T. A.		3404	-0-	3404	9223	51	1	3053	3	Y	273	291	0			8
							300	9									
09	T. A.		146	-0-	146	9369	1	2	145	9	Y	132	133	0			7
10	T. A.		652	-0-	652	10021	27	2	625	9	Y	568	555	0			20

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
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	217	1	3630	3	N	138	158	1			77
							9	4	152	9							
06	3210	X	2867	-0-	-343	-0-	182	1	2580	3	N	90					167
							6	4	99	9							
07	3317	X	1076	-0-	-2241	-0-	174	1	856	3	N	39					206
							3	4	43	9							
08	3317	X	2177	-0-	-1140	-0-	213	1	1900	3	N	58	181	1			83
							64	9									
09	3210	X	2689	-0-	-521	-0-	213	1	2403	2	N	66					149
							73	9									
10	3317	X	2700	-0-	-617	-0-	250	1	2348	2	N	93	168	1			74
							102	9									

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
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	155	1	2589	3	N	127	164	1			150
							9	4	140	9							
06	2610	X	2529	-0-	-81	-0-	158	1	2235	3	N	116	177	1			89
							8	4	128	9							
07	2697	X	35	-0-	-2662	-0-	5	1	23	3	N	5					94
							1	4	6	9							
08	2697	X	1007	-0-	-1690	-0-	97	1	862	3	N	44					138
							48	9									
09	2520	N	2495	-0-	-25	-0-	193	1	2181	2	N	110	157	1			91
							121	9									
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	185	1	1736	2	N	108	99	1			100
							119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	385	-0-		-3738	-0-		11	1	191	3	N	146	182	1			188
									22	4	161	9							
06	2970	X	755	-0-		-2215	-0-		39	1	561	3	N	123	162	1			149
									20	4	135	9							
07	1829	X	1548	-0-		-281	-0-		256	1	1264	3	N	23	4	8			168
									3	4	25	9							
08	1829	X	1582	-0-		-247	-0-		151	1	1341	3	N	82					250
									90	9									
09	1620	X	-0-	-0-		-1620	-0-						N	31	166	1	3	8	112
10	1550	X	-0-	-0-		-1550	-0-						N	54	69	1			97

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	813	-0-		-1047	-0-		33	1	556	3	N	181	158	1			147
									25	4	199	9							
06	1800	X	505	-0-		-1295	-0-		23	1	323	3	N	128	160	1			115
									18	4	141	9							
07	899	X	567	-0-		-332	-0-		61	1	302	3	N	165					280
									22	4	182	9							
08	899	X	-0-	-0-		-899	-0-						N	131	182	1			229
09	750	X	-0-	-0-		-750	-0-						N	113	270	1			72
10	806	X	-0-	-0-		-806	-0-						N	166	114	1			124

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7288	X	7288	-0-		-0-	-0-		390	1	6517	3	N	300	168	1			205
									51	4	330	9							
06	6420	X	5330	-0-		-1090	-0-		333	1	4723	3	N	216	179	1			242
									36	4	238	9							
07	6634	X	1951	-0-		-4683	-0-		314	1	1546	3	N	71					313
									13	4	78	9							
08	6634	X	3526	-0-		-3108	-0-		349	1	3111	3	N	60	3	8			370
									66	9									
09	6420	X	4868	-0-		-1552	-0-		374	1	4219	2	N	250	433	1	1	8	186
									275	9									
10	6634	X	4108	-0-		-2526	-0-		371	1	3476	2	N	237	263	1			160
									261	9									

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	10	-0-		-300	-0-		10	3			N	-0-					74
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-					74
07	116	N	116	-0-		-0-	-0-		90	3	26	9	N	24					98
08	11	N	5	-0-		-6	-0-		5	3			N	-0-					98
*09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					98
*10	397	N	397	-0-		-0-	-0-		383	2	14	9	N	13					111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3627	X	2795	-0-	-832	-0-	2471	2	43	4	N	255	364	1	18	7	115
							281	9									
*01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3285	2	29	4	N	325	188	1			252
							358	9									
*02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3144	3	33	4	N	288	365	1			175
							317	9									
*03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2720	3	272	9	N	247	350	1			72
*04	3540	X	1520	-0-	-2020	-0-	1377	3	143	9	N	130					202
*05	4030	X	2867	-0-	-1163	-0-	2541	3	30	4	N	269	338	1			133
							296	9									
*06	3900	X	2144	-0-	-1756	-0-	1940	3	19	4	N	168	181	1			120
							185	9									
*07	4030	X	28	-0-	-4002	-0-	6	3	1	4	N	19					139
							21	9									
*08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-	78	1			61
*09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					61
*10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					61

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3556	3	59	4	N	353	333	1			158
							388	9									
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3202	3	56	4	N	345	363	1			140
							380	9									
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3138	3	60	4	N	381	158	1			363
							419	9									
08	3100	X	781	-0-	-2319	-0-	711	3	70	9	N	64	182	1			245
*09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					245
*10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3768	2	290	9	N	264	359	1			150

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
05	930	N	104	-0-	-826	-0-	79	3	25	9	N	23					221
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	N	1					222
07	496	N	25	-0-	-471	-0-	21	3	4	9	N	4	4	8			222
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	43	3	10	9	N	9					231
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	94	1			137
*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	636	2	76	9	N	69					206

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3094	-0-	-781	-0-	2821	3	20	4	N	230	184	1			309
							253	9									
06	3750	X	2443	-0-	-1307	-0-	2229	3	16	4	N	180	181	1			308
							198	9									
07	3875	X	2003	-0-	-1872	-0-	1900	3	8	4	N	86					394
							95	9									
08	3069	X	2296	-0-	-773	-0-	2129	3	167	9	N	152	181	1			365
09	2970	X	2080	-0-	-890	-0-	1949	2	131	9	N	119	241	1			243
10	3100	X	2434	-0-	-666	-0-	2256	2	178	9	N	162	230	1			175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2717	-0-	-352	-0-	2484	3	31	4	N	184	174	1			264
							202	9									
06	2970	X	1861	-0-	-1109	-0-	1687	3	23	4	N	137	182	1			219
							151	9									
07	3069	X	527	-0-	-2542	-0-	480	3	7	4	N	36					255
							40	9									
08	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	2304	3	166	9	N	151	181	1			225
09	2700	X	2239	-0-	-461	-0-	2075	2	164	9	N	149	170	1			204
10	2728	X	1359	-0-	-1369	-0-	1267	2	92	9	N	84	113	1			175

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3454	-0-	-700	-0-	3140	3	24	4	N	264	354	1			113
							290	9									
06	4020	X	3177	-0-	-843	-0-	2876	3	23	4	N	253	172	1			194
							278	9									
07	3999	X	2275	-0-	-1724	-0-	2145	3	10	4	N	109	172	1			131
							120	9									
08	3596	X	2701	-0-	-895	-0-	2499	3	202	9	N	184	181	1			134
09	3480	X	2671	-0-	-809	-0-	2503	2	168	9	N	153	161	1			126
10	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	2727	2	257	9	N	234	228	1			132

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
05	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	126	1	6605	3	N	209	167	1			267
							50	4	230	9							
06	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	123	1	5620	3	N	177	156	1	1	8	287
							41	4	195	9							
07	4433	X	3950	-0-	-483	-0-	101	1	3706	3	N	106					393
							26	4	117	9							
08	4433	X	1383	-0-	-3050	-0-	43	1	1311	3	N	26	181	1			238
							29	9									
*09	4290	X	1373	-0-	-2917	-0-	43	1	1311	3	N	17					255
							19	9									
10	4433	X	56	-0-	-4377	-0-	2	1	54	2	N	-0-					255

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
*12	12896	X	10869	-0-	-2027	-0-	10194	2	117	4	N	507	545	1	17	7	148
							558	9									
*01	12896	X	10957	-0-	-1939	-0-	10542	2	90	4	N	295	371	1			72
							325	9									
*02	12064	X	10579	-0-	-1485	-0-	237	1	10342	3	N	-0-					72
*03	11377	X	9986	-0-	-1391	-0-	250	1	9736	3	N	-0-					72
*04	10590	X	7366	-0-	-3224	-0-	194	1	7150	3	N	20					92
							22	9									
*05	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	248	1	13063	3	N	-0-					92
*06	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	239	1	10951	3	N	-0-					92
*07	11346	X	10401	-0-	-945	-0-	273	1	10128	3	N	-0-					92
*08	12896	X	10373	-0-	-2523	-0-	331	1	10039	3	N	3					95
							3	9									
*09	12480	X	10693	-0-	-1787	-0-	307	1	10386	3	N	-0-					95
*10	12896	X	9118	-0-	-3778	-0-	370	1	8747	3	N	1					96
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2824	X	2824	-0-		-0-	-0-	2617	3	3	4	N	185	178	1			337
								204	9									
06	2859	X	2859	-0-		-0-	-0-	2676	3	3	4	N	164	173	1			328
								180	9									
07	2612	X	2612	-0-		-0-	-0-	2415	3	3	4	N	176					504
								194	9									
08	2511	X	2511	-0-		-0-	-0-	2344	3	167	9	N	152	362	1			294
09	2785	X	2785	-0-		-0-	-0-	2616	2	169	9	N	154	183	1			265
10	2373	X	2373	-0-		-0-	-0-	2176	2	197	9	N	179	158	1			286

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. GAS	(I) 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	4061	X	3747	-0-		-314	-0-	3379	2	13	4	Y	323	261	1	180	7	16
								355	9									
*01	4735	X	4735	-0-		-0-	-0-	4261	2	25	4	Y	408	377	1			47
								449	9									
*02	5611	X	5611	-0-		-0-	-0-	432	1	4727	3	Y	375	126	1			296
								39	4	413	9							
*03	4402	X	4086	-0-		-316	-0-	387	1	3683	3	Y	-0-	5	1			291
								16	4									
*04	4590	X	4305	-0-		-285	-0-	396	1	3903	3	Y	-0-	151	1			140
								6	4									
*05	6014	X	4538	-0-		-1476	-0-	392	1	3935	3	Y	154	135	1			159
								42	4	169	9							
*06	5790	X	4213	-0-		-1577	-0-	402	1	3653	3	Y	111	67	1			203
								36	4	122	9							
*07	5983	X	3144	-0-		-2839	-0-	323	1	2700	3	Y	98	74	1			227
								13	4	108	9							
*08	4681	X	3120	-0-		-1561	-0-	311	1	2636	3	Y	152	129	1			250
								6	4	167	9							
*09	4320	X	3629	-0-		-691	-0-	386	1	3240	3	Y	-0-	78	1			172
								3	4									
*10	4526	X	2013	-0-		-2513	-0-	224	1	1787	2	Y	-0-	91	1			81
								2	4									

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. GAS	(I) 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	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			Y	-0-	160	7			-0-
*01	T. A.		3	-0-		3	3	3	2			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		215	-0-		215	218	21	3	194	9	Y	176	34	8			142
*03	T. A.		2	-0-		2	220	2	3			Y	-0-					142
*04	220	X	-0-	-0-		-220	-0-					Y	-0-					142
*05	217	X	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-	99	1			43
*06	210	X	-0-	-0-		-210	-0-					Y	-0-					43
*07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					43
*08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					43
*09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					43
*10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					43

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4786	-0-		-732	-0-	397	1	4005	3	Y	296	438	1			66
								58	4	326	9							
06	5340	X	4233	-0-		-1107	-0-	386	1	3526	3	Y	251	163	1			154
								45	4	276	9							
07	5518	X	3452	-0-		-2066	-0-	342	1	2875	3	Y	184	156	1			182
								33	4	202	9							
08	4774	X	2961	-0-		-1813	-0-	294	1	2479	3	Y	165	3	8			344
								6	4	182	9							
09	4620	X	3257	-0-		-1363	-0-	330	1	2768	2	Y	142	361	1	3	8	122
								3	4	156	9							
10	4774	X	3580	-0-		-1194	-0-	369	1	2951	2	Y	234	153	1	3	8	200
								3	4	257	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3342	-0-		-502	-0-		87	1	2993	3	N	238	366	1			66
									262	9									
06	3720	X	2866	-0-		-854	-0-		74	1	2585	3	N	188					254
									207	9									
07	3844	X	2866	-0-		-978	-0-		99	1	2559	3	N	189	183	1			260
									208	9									
08	3379	X	1983	-0-		-1396	-0-		109	1	1710	3	N	149					409
									164	9									
09	3362	X	3362	-0-		-0-	-0-		162	1	3005	2	N	177	526	1			60
									195	9									
10	3348	X	1998	-0-		-1350	-0-		97	1	1769	2	N	120					180
									132	9									

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3339	-0-		-71	-0-		87	1	3001	3	N	228	182	1			236
									251	9									
06	3300	X	3120	-0-		-180	-0-		81	1	2807	3	N	211	176	1			271
									232	9									
07	3410	X	2208	-0-		-1202	-0-		75	1	1954	3	N	163	173	1			261
									179	9									
08	3348	X	2474	-0-		-874	-0-		137	1	2139	3	N	180					441
									198	9									
09	3240	X	2566	-0-		-674	-0-		119	1	2217	2	N	209	443	1			207
									230	9									
10	3348	X	3056	-0-		-292	-0-		146	1	2670	2	N	218	159	1			266
									240	9									

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2038	-0-		-1217	-0-		53	1	1829	3	N	142					224
									156	9									
06	3150	X	2094	-0-		-1056	-0-		54	1	1860	3	N	164	181	1			207
									180	9									
07	3255	X	1936	-0-		-1319	-0-		66	1	1715	3	N	141	182	1			166
									155	9									
08	2914	X	1630	-0-		-1284	-0-		90	1	1419	3	N	110	183	1			93
									121	9									
09	2460	X	1605	-0-		-855	-0-		79	1	1471	2	N	50	84	1			59
									55	9									
10	2669	X	2669	-0-		-0-	-0-		130	1	2374	2	N	150	54	1			155
									165	9									

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5493	X	5493	-0-		-0-	-0-		145	1	4952	3	N	360	339	1			165
									396	9									
06	5790	X	5790	-0-		-0-	-0-		152	1	5255	3	N	348	364	1			149
									383	9									
07	5859	X	3873	-0-		-1986	-0-		135	1	3490	3	N	225	177	1			197
									248	9									
08	5859	X	670	-0-		-5189	-0-		38	1	597	3	N	32	169	1			60
									35	9									
09	5790	X	43	-0-		-5747	-0-		2	2	41	9	N	37					97
10	5983	X	-0-	-0-		-5983	-0-						N	-0-					97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	69	1	2	8	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	7			69
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69	1			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	268	1	2743	3	Y	414	391	1			39
							62	4	455	9							
06	2550	X	347	-0-	-2203	-0-	14	1	148	3	Y	157	110	1			86
							12	4	173	9							
07	4278	X	418	-0-	-3860	-0-	23	1	218	3	Y	141	107	1			120
							22	4	155	9							
08	4278	X	2770	-0-	-1508	-0-	272	1	2326	3	Y	152	228	1			44
							5	4	167	9							
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	105	68	1			81
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	5	83	1			3

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

05	2802	N	1757	-0-	-1045	-0-	1629	3	17	4	N	101					247
							111	9									
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2362	3	8	4	N	37	159	1			125
							41	9									
07	2790	X	1542	-0-	-1248	-0-	1540	3	2	4	N	-0-					125
08	2790	X	2140	-0-	-650	-0-	2093	3	47	9	N	43					168
09	2700	X	1170	-0-	-1530	-0-	997	2	173	9	N	157	245	1			80
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	52					132

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

05	4526	X	3603	-0-	-923	-0-	3281	3	18	4	N	276	182	1			206
							304	9									
06	4380	X	3162	-0-	-1218	-0-	2901	3	15	4	N	224	181	1			249
							246	9									
07	4526	X	1160	-0-	-3366	-0-	1065	3	5	4	N	82					331
							90	9									
08	4526	X	3331	-0-	-1195	-0-	3097	3	234	9	N	213	182	1			362
09	3480	X	2400	-0-	-1080	-0-	2114	2	286	9	N	260	515	1			107
10	3596	X	2480	-0-	-1116	-0-	2126	2	354	9	N	322	301	1			128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	2511	X	1997	-0-	-514	-0-	1805	3	18	4	N	158	160	1	2	8	160
							174	9									
06	2430	X	1957	-0-	-473	-0-	1786	3	17	4	N	140					300
							154	9									
07	3348	X	190	-0-	-3158	-0-	172	3	3	4	N	14					314
							15	9									
08	3348	X	1831	-0-	-1517	-0-	1763	3	68	9	N	62	174	1			202
09	3300	X	2070	-0-	-1230	-0-	1763	2	307	9	N	279	345	1	2	8	134
10	2015	X	1608	-0-	-407	-0-	1313	2	295	9	N	268	260	1			142

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

05	620	X	30	-0-	-590	-0-	30	3			N	-0-					150
06	600	X	14	-0-	-586	-0-	14	3			N	-0-					150
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					150
08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	855	3	58	9	N	53					203
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2418	2	46	9	N	42	182	1	2	8	61
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2299	2	153	9	N	139	84	1			116

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

05	1643	X	1079	-0-	-564	-0-	1012	3	1	4	N	60	183	1			160
							66	9									
06	3870	X	9	-0-	-3861	-0-	6	3	3	9	N	3					163
07	3999	X	12	-0-	-3987	-0-	12	3			N	-0-					163
08	3999	X	3651	-0-	-348	-0-	3376	3	275	9	N	250	183	1			230
09	1500	X	901	-0-	-599	-0-	776	2	125	9	N	114	273	1			71
10	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1491	2	308	9	N	280	219	1			132

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

05	4898	X	4896	-0-	-2	-0-	4367	3	24	4	N	459	342	1			174
							505	9									
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4599	3	16	4	N	346	363	1			157
							381	9									
07	4898	X	4202	-0-	-696	-0-	3865	3	15	4	N	293	176	1			274
							322	9									
08	4898	X	3628	-0-	-1270	-0-	3379	3	249	9	N	226	181	1			319
09	4740	X	3439	-0-	-1301	-0-	2964	2	475	9	N	432	588	1			163
10	4898	X	2575	-0-	-2323	-0-	2222	2	353	9	N	321	416	1			68

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

05	4588	X	467	-0-	-4121	-0-	190	1	12	3	Y	241	242	0			7
							265	9									
06	720	X	458	-0-	-262	-0-	200	1	9	3	Y	226	226	0			7
							249	9									
07	527	X	485	-0-	-42	-0-	212	1	17	3	Y	233	230	0			10
							256	9									
08	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	258	1	672	3	Y	100	107	0			3
							110	9									
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	261	1	906	2	Y	84	82	0			5
							92	9									
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	314	1	1069	2	Y	176	175	0			6
							194	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	3	441	9	Y	401	400	0			11
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	225	1	812	3	Y	519	515	0			15
							571	9									
07	378	X	378	-0-	-0-	-0-	24	3	354	9	Y	322	323	0			14
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	35	3	333	9	Y	303	308	0			9
09	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	385	1	1337	2	Y	264	258	0			15
							290	9									
10	1674	X	1421	-0-	-253	-0-	264	1	1065	2	Y	84	96	0			3
							92	9									

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

05	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

05	527	X	445	-0-	-82	-0-	198	1	10	3	Y	215	214	0			6
							237	9									
06	510	X	363	-0-	-147	-0-	180	1	7	3	Y	160	161	0			5
							176	9									
07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	206	1	18	3	Y	243	238	0			10
							267	9									
08	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	476	1	1335	3	Y	210	214	0			6
							231	9									
09	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	215	1	746	2	Y	98	99	0			5
							108	9									
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	122	1	421	2	Y	170	169	0			6
							187	9									

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

05	4867	X	417	-0-	-4450	-0-	17	3	400	9	Y	364	361	0			10
06	4710	X	192	-0-	-4518	-0-	7	3	185	9	Y	168	173	0			5
07	4867	X	431	-0-	-4436	-0-	27	3	404	9	Y	367	357	0			15
08	3162	X	1653	-0-	-1509	-0-	282	1	1063	3	Y	280	287	0			8
							308	9									
09	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	351	1	1219	2	Y	336	325	0			19
							370	9									
10	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	205	1	841	2	Y	349	356	0			12
							384	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

05	5115	X	3598	-0-	-1517	-0-	165	1	3048	3	Y	302	162	0	142	1	8
							53	4	332	9							
06	4950	X	2995	-0-	-1955	-0-	143	1	2610	3	Y	191	94	0	96	1	9
							32	4	210	9							
07	5115	X	3743	-0-	-1372	-0-	161	1	3186	3	Y	309	132	0	164	1	12
							56	4	340	9			10	8			
08	4340	X	2252	-0-	-2088	-0-	128	1	1989	3	Y	123	105	0	29	1	1
							135	9									
09	3780	X	3035	-0-	-745	-0-	129	1	2572	2	Y	304	303	1			2
							334	9									
10	3751	X	3160	-0-	-591	-0-	145	1	2694	2	Y	292	1	0	290	1	3
							321	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	3999	X	3073	-0-	-926	-0-	130	1	2394	3	Y	432	232	0	204	1	11
							74	4	475	9							
06	3870	X	2184	-0-	-1686	-0-	95	1	1753	3	Y	266	131	0	134	1	12
							43	4	293	9							
07	3999	X	3537	-0-	-462	-0-	150	1	2774	3	Y	480	205	0	253	1	19
							85	4	528	9			15	8			
08	3441	X	2417	-0-	-1024	-0-	123	1	1835	3	Y	417	338	0	95	1	3
							459	9									
09	3330	X	2467	-0-	-863	-0-	95	1	1893	2	Y	435	435	1			3
							479	9									
10	3534	X	3006	-0-	-528	-0-	128	1	2385	2	Y	448	1	0	445	1	5
							493	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	134	1	1935	3	Y	368	194	0	170	1	10
							27	4	405	9							
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	81	1	744	3	Y	120	61	0	63	1	6
							8	4	132	9							
07	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	123	1	2297	3	Y	316	134	0	166	1	12
							25	4	348	9			10	8			
08	2480	X	2097	-0-	-383	-0-	113	1	1601	3	Y	348	279	0	78	1	3
							383	9									
09	2460	X	2066	-0-	-394	-0-	77	1	1530	2	Y	417	417	1			3
							459	9									
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	194	1	3598	2	Y	348	1	0	346	1	4
							383	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5200	-0-	-1496	-0-	213	1	4471	3	Y	405	215	0	189	1	11
							70	4	446	9							
06	6480	X	4041	-0-	-2439	-0-	160	1	3556	3	Y	257	126	0	130	1	12
							42	4	283	9							
07	6696	X	4858	-0-	-1838	-0-	192	1	4204	3	Y	358	154	0	191	1	14
							68	4	394	9			11	8			
08	5673	X	3220	-0-	-2453	-0-	150	1	2734	3	Y	305	248	0	69	1	2
							336	9									
09	4950	X	4509	-0-	-441	-0-	195	1	3896	2	Y	380	379	1			3
							418	9									
10	5208	X	4806	-0-	-402	-0-	224	1	4174	2	Y	371	1	0	369	1	4
							408	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
*12	5921	X	4502	-0-	-1419	-0-	3578	2	924	9	Y	840	775	0	41	7	714
													2	8			
*01	5921	X	3631	-0-	-2290	-0-	3061	2	570	9	Y	518	744	0	1	8	487
*02	5539	X	4687	-0-	-852	-0-	7	1	3873	3	Y	734	541	0			680
							807	9									
*03	6851	X	2790	-0-	-4061	-0-	4	1	2160	3	Y	569	726	0			523
							626	9									
*04	4590	X	1627	-0-	-2963	-0-	3	1	1359	3	Y	241	207	0			557
							265	9									
*05	5115	X	355	-0-	-4760	-0-	225	3	130	9	Y	118	104	0			571
*06	4950	X	3723	-0-	-1227	-0-	6	1	3094	3	Y	566	492	0	1	8	644
							623	9									
*07	5115	X	3481	-0-	-1634	-0-	6	1	3321	3	Y	140	106	0	2	8	676
							154	9									
*08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	5	1	3518	3	Y	245	267	0			654
							270	9									
*09	3720	X	2340	-0-	-1380	-0-	2340	2			Y	-0-	310	0			344
*10	3875	X	1645	-0-	-2230	-0-	1645	2			Y	-0-	175	0			169

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

05	2077	X	304	-0-	-1773	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	2010	X	369	-0-	-1641	-0-	1	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	7	1	1681	3	Y	340	326	0			14
							374	9									
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	11	1	2212	3	Y	355	359	0			10
							391	9									
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	1932	2	271	9	Y	246	242	0			14
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2359	2	255	9	Y	232	238	0			8

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

05	8928	X	4578	-0-	-4350	-0-	194	1	3726	3	Y	517	277	0	243	1	14
							89	4	569	9			1	8			
06	6150	X	3939	-0-	-2211	-0-	158	1	3368	3	Y	327	161	0	165	1	15
							53	4	360	9							
07	6355	X	4235	-0-	-2120	-0-	170	1	3461	3	Y	472	203	0	251	1	18
							85	4	519	9			15	8			
08	5146	X	2776	-0-	-2370	-0-	134	1	2217	3	Y	386	313	0	88	1	3
							425	9									
09	4980	X	3075	-0-	-1905	-0-	125	1	2485	2	Y	423	423	1			3
							465	9									
10	4588	X	3197	-0-	-1391	-0-	142	1	2638	2	Y	379	1	0	377	1	4
							417	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

05	5797	X	4571	-0-	-1226	-0-	193	1	3961	3	Y	328	175	0	154	1	9
							56	4	361	9							
06	5610	X	3810	-0-	-1800	-0-	152	1	3411	3	Y	195	96	0	99	1	9
							32	4	215	9							
07	5797	X	4360	-0-	-1437	-0-	179	1	3802	3	Y	295	127	0	157	1	11
							54	4	325	9			9	8			
08	4898	X	2941	-0-	-1957	-0-	143	1	2502	3	Y	269	217	0	61	1	2
							296	9									
09	4530	X	3154	-0-	-1376	-0-	136	1	2721	2	Y	270	270	1			2
							297	9									
10	4557	X	3695	-0-	-862	-0-	172	1	3205	2	Y	289	1	0	287	1	3
							318	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	176	1	3252	3	Y	435	230	0	202	1	11
							2	4	479	9							
06	3690	X	3113	-0-	-577	-0-	133	1	2680	3	Y	272	134	0	137	1	12
							1	4	299	9							
07	3813	X	3445	-0-	-368	-0-	155	1	2947	3	Y	310	134	0	166	1	12
							2	4	341	9			10	8			
08	3906	X	2493	-0-	-1413	-0-	128	1	2013	3	Y	320	234	0	65	1	2
							352	9					31	8			
09	3780	X	2683	-0-	-1097	-0-	113	1	2249	2	Y	292	292	1			2
							321	9									
10	3906	X	3059	-0-	-847	-0-	139	1	2590	2	Y	300	1	0	298	1	3
							330	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	660	1	1621	3	Y	314	309	0			9
							345	9									
06	1710	X	740	-0-	-970	-0-	137	1	498	3	Y	95	101	0			3
							105	9									
07	1798	X	347	-0-	-1451	-0-	53	1	204	3	Y	82	82	0			3
							90	9									
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	739	1	2954	3	Y	236	232	0			7
							260	9									
09	2520	X	2401	-0-	-119	-0-	360	1	1886	2	Y	141	140	0			8
							155	9									
10	2635	X	851	-0-	-1784	-0-	170	1	575	2	Y	96	101	0			3
							106	9									

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		511	-0-	511	1721	1	1	370	3	Y	127	127	0			4
							140	9									
06	2549	X	828	-0-	-1721	-0-	2	1	695	3	Y	119	120	0			3
							131	9									
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	7	1	1626	3	Y	329	318	0			14
							362	9									
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	10	1	2023	3	Y	344	348	0			10
							378	9									
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1070	2	136	9	Y	124	127	0			7
10	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	1629	2	166	9	Y	151	153	0			5

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	188	1	3288	3	Y	130	70	0	61	1	3
							22	4	143	9							
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	178	1	3535	3	Y	111	54	0	55	1	5
							18	4	122	9							
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	214	1	4988	3	Y	167	72	0	89	1	6
							30	4	184	9			5	8			
08	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	450	1	12251	3	Y	132	107	0	30	1	1
							145	9									
09	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	487	1	9721	2	Y	105	105	1			1
							116	9									
10	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	307	1	5708	2	Y	92	92	1			1
							101	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	2294	X	335	-0-	-1959	-0-	245	1	4	3	N	78	78	0			2
							86	9									
06	1830	X	264	-0-	-1566	-0-	230	1	1	3	N	30	31	0			1
							33	9									
07	372	X	293	-0-	-79	-0-	293	1			N	-0-	1	0			-0-
08	372	X	318	-0-	-54	-0-	318	1			N	-0-					-0-
09	330	X	109	-0-	-221	-0-	109	1			N	-0-					-0-
10	341	X	188	-0-	-153	-0-	188	1			N	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4310	-0-	-495	-0-	4037	3	25	4	Y	225	221	1			18
							248	9									
06	4650	X	4090	-0-	-560	-0-	3831	3	24	4	Y	214	186	1			46
							235	9									
07	4805	X	4373	-0-	-432	-0-	4152	3	25	4	Y	178	97	1			127
							196	9									
08	4650	X	3033	-0-	-1617	-0-	2883	3	150	9	Y	136	211	1			52
09	4410	X	3035	-0-	-1375	-0-	2862	2	173	9	Y	157	167	1			42
10	4371	X	3165	-0-	-1206	-0-	2968	2	197	9	Y	179	190	1			31

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6082	3	42	4	Y	373	365	1			30
							410	9									
06	5640	X	5351	-0-	-289	-0-	5014	3	31	4	Y	278	248	1			60
							306	9									
07	6045	X	3674	-0-	-2371	-0-	3375	3	17	4	Y	256	134	1			182
							282	9									
08	6479	X	5576	-0-	-903	-0-	5284	3	292	9	Y	265	346	1			101
09	6270	X	5213	-0-	-1057	-0-	4932	2	281	9	Y	255	288	1			68
10	6541	X	5503	-0-	-1038	-0-	5163	2	340	9	Y	309	324	1			53

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5185	3	33	4	Y	295	291	1			24
							325	9									
06	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5096	3	34	4	Y	297	257	1			64
							327	9									
07	5611	X	5606	-0-	-5	-0-	5330	3	28	4	Y	225	129	1			160
							248	9									
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5449	3	332	9	Y	302	347	1			115
09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5284	2	330	9	Y	300	335	1			80
10	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5406	2	347	9	Y	315	341	1			54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		1001	-0-	1001	1001	121	1	678	2	Y	184	178	0			10
							202	9									
10	T. A.		879	-0-	879	1880	149	1	592	2	Y	125	131	0			4
							138	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	112	-0-	-1717	-0-	5	3	107	9	Y	97	97	0			3
06	1770	X	134	-0-	-1636	-0-	5	3	129	9	Y	117	117	0			3
07	1023	X	138	-0-	-885	-0-	9	3	129	9	Y	117	115	0			5
08	1023	X	567	-0-	-456	-0-	38	1	416	3	Y	103	105	0			3
							113	9									
09	100	X	100	-0-	-0-	-0-	1	2	99	9	Y	90	88	0			5
10	347	X	347	-0-	-0-	-0-	233	2	114	9	Y	104	105	0			4

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	2	1	192	3	Y	239	239	0			7
							263	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	177	3	Y	232	232	0			7
							255	9									
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	183	3	Y	236	233	0			10
							260	9									
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	208	3	Y	216	220	0			6
							238	9									
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	144	2	Y	138	136	0			8
							152	9									
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	7	1	515	2	Y	651	636	0			23
							716	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
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	360	1	1810	3	Y	260	259	0			7
							286	9									
06	1380	X	1255	-0-	-125	-0-	164	1	886	3	Y	186	188	0			5
							205	9									
07	1426	X	459	-0-	-967	-0-	29	1	209	3	Y	201	198	0			8
							221	9									
08	2449	X	1275	-0-	-1174	-0-	138	1	826	3	Y	283	283	0			8
							311	9									
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	448	1	2508	2	Y	127	128	0			7
							140	9									
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	493	1	1955	2	Y	233	232	0			8
							256	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	492	X	492	-0-	-0-	-0-	21	3	471	9	Y	428	428	0			12
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	49	1	3176	3	Y	302	305	0			9
							332	9									
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	33	1	2079	3	Y	349	343	0			15
							384	9									
08	647	X	647	-0-	-0-	-0-	3	1	220	3	Y	385	389	0			11
							424	9									
09	1530	X	229	-0-	-1301	-0-	2	2	227	9	Y	206	206	0			11
10	1581	X	855	-0-	-726	-0-	6	1	428	2	Y	383	381	0			13
							421	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3259	-0-	-616	-0-	502	1	2475	3	Y	256	255	0			7
							282	9									
06	3750	X	2910	-0-	-840	-0-	461	1	2182	3	Y	243	243	0			7
							267	9									
07	3906	X	2932	-0-	-974	-0-	500	1	2111	3	Y	292	287	0			12
							321	9									
08	3751	X	2548	-0-	-1203	-0-	530	1	1709	3	Y	281	285	0			8
							309	9									
09	3600	X	1551	-0-	-2049	-0-	587	1	711	2	Y	230	225	0			13
							253	9									
10	3255	X	2572	-0-	-683	-0-	292	1	1994	2	Y	260	264	0			9
							286	9									

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	351	-0-	-1540	-0-	132	1	9	3	Y	191	191	0			5
							210	9									
06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	351	1	1210	3	Y	195	194	0			6
							215	9									
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	427	1	1486	3	Y	259	254	0			11
							285	9									
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	519	1	1958	3	Y	212	217	0			6
							233	9									
09	1770	X	1281	-0-	-489	-0-	345	1	624	2	Y	284	274	0			16
							312	9									
10	2201	X	1356	-0-	-845	-0-	350	1	696	2	Y	282	288	0			10
							310	9									

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	1519	X	104	-0-	-1415	-0-	104	1			Y	-0-					-0-
06	660	X	151	-0-	-509	-0-	147	1	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	374	1	1	3	Y	17	16	0			1
							19	9									
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	410	1	5	3	Y	46	46	0			1
							51	9									
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	140	1	42	9	Y	38	37	0			2
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	240	1	1	2	Y	11	13	0			-0-
							12	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
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	737	1	3647	3	Y	613	615	0			17
							674	9									
06	5580	X	4502	-0-	-1078	-0-	684	1	3242	3	Y	524	526	0			15
							576	9									
07	5766	X	4407	-0-	-1359	-0-	736	1	3120	3	Y	501	495	0			21
							551	9									
08	5766	X	4010	-0-	-1756	-0-	823	1	2660	3	Y	479	486	0			14
							527	9									
09	5130	X	1752	-0-	-3378	-0-	670	1	810	2	Y	247	247	0			14
							272	9									
10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	826	1	5639	2	Y	650	641	0			23
							715	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
05	19096	X	995	-0-	-18101	-0-	925	3	12	4	Y	53	92	1			11
							58	9									
06	18480	X	8764	-0-	-9716	-0-	8287	3	81	4	Y	360	251	1	3	8	117
							396	9									
07	17236	X	10947	-0-	-6289	-0-	10318	3	108	4	Y	474	405	1	2	8	184
							521	9									
08	16523	X	10278	-0-	-6245	-0-	9817	3	461	9	Y	419	534	1			69
09	15990	X	12597	-0-	-3393	-0-	11962	2	635	9	Y	577	605	1			41
10	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	11609	2	644	9	Y	585	579	1			47

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-

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
05	16151	X	2864	-0-	-13287	-0-	2623	3	39	4	Y	184	197	1			38
							202	9									
06	15630	X	13271	-0-	-2359	-0-	12618	3	114	4	Y	490	365	1	4	8	159
							539	9									
07	16151	X	12762	-0-	-3389	-0-	12009	3	133	4	Y	564	502	1	2	8	219
							620	9									
08	15903	X	12863	-0-	-3040	-0-	12174	3	689	9	Y	626	742	1			103
09	15390	X	12690	-0-	-2700	-0-	12015	2	675	9	Y	614	673	1			44
10	13702	X	13340	-0-	-362	-0-	12605	2	735	9	Y	668	658	1			54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	9951	X	735	-0-	-9216	-0-	674	3	7	4	Y	49	122	1			23
							54	9									
06	9630	X	54	-0-	-9576	-0-	54	3			Y	-0-					23
07	9951	X	12	-0-	-9939	-0-	12	3			Y	-0-					23
08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					23
09	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	9					32
10	744	X	16	-0-	-728	-0-	16	2			Y	-0-	16	1			16

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
05	11160	X	5427	-0-	-5733	-0-	105	1	5266	3	Y	51	43	1	3	8	10
							56	9									
06	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	16	1	16194	3	Y	658	658	1	2	8	8
							83	4	724	9							
07	T. A.		15147	-0-	15147	15147	13	1	14417	3	Y	564	569	1			3
							97	4	620	9							
08	T. A.		16711	-0-	16711	31858	18	1	15858	3	Y	759	759	1			3
							835	9									
09	T. A.		15332	-0-	15332	47190	18	1	14416	2	Y	816	809	1			10
							898	9									
10	T. A.		11947	-0-	11947	59137	16	1	11314	2	Y	561	569	1			2
							617	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
05	18042	X	1943	-0-	-16099	-0-	1824	3	20	4	Y	90	133	1			19
							99	9									
06	20190	X	2166	-0-	-18024	-0-	2079	3	13	4	Y	67	64	1			22
							74	9									
07	27032	X	7483	-0-	-19549	-0-	7124	3	64	4	Y	268	185	1	1	8	104
							295	9									
08	27032	X	6893	-0-	-20139	-0-	6589	3	304	9	Y	276	331	1	4	8	45
09	26160	X	9202	-0-	-16958	-0-	8803	2	399	9	Y	363	377	1	6	8	25
10	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9236	2	466	9	Y	424	412	1	3	8	34

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
05	15190	X	999	-0-	-14191	-0-	920	3	13	4	Y	60	99	1			12
							66	9									
06	14700	X	2656	-0-	-12044	-0-	2602	3	9	4	Y	41	40	1			13
							45	9									
07	15655	X	9194	-0-	-6461	-0-	8825	3	64	4	Y	277	182	1	1	8	107
							305	9									
08	15624	X	8358	-0-	-7266	-0-	8002	3	356	9	Y	324	378	1			53
09	15120	X	6347	-0-	-8773	-0-	6081	2	266	9	Y	242	277	1			18
10	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10408	2	531	9	Y	483	462	1			39

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	3633	-0-	-3714	-0-	3279	3	48	4	Y	278	242	1			130
							306	9									
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-					130
07	8060	X	700	-0-	-7360	-0-	642	3	4	4	Y	49					179
							54	9									
08	8060	X	64	-0-	-7996	-0-	64	3			Y	-0-					179
09	7800	X	225	-0-	-7575	-0-	84	2	141	9	Y	128					307
10	3627	X	1283	-0-	-2344	-0-	1178	2	105	9	Y	95	152	1			250

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	76	1	5426	3	Y	394	399	1			36
							433	9									
06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	90	1	6102	3	Y	404	334	1			106
							444	9									
07	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	107	1	5917	3	Y	383	347	1			142
							421	9									
08	5921	X	4967	-0-	-954	-0-	84	1	4612	3	Y	246	345	1			43
							271	9									
09	6630	X	5414	-0-	-1216	-0-	88	1	4973	2	Y	321	319	1			45
							353	9									
10	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	138	1	7345	2	Y	502	469	1	1	8	77
							552	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
06	21690	X	93	-0-	-21597	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		670	-0-	670	670	1	1	592	3	Y	64	64	1			-0-
							7	4	70	9							
08	T. A.		6603	-0-	6603	7273	7	1	5922	3	Y	613	571	1	40	8	2
							674	9									
09	T. A.		10443	-0-	10443	17716	13	1	9971	2	Y	417	385	1	29	8	5
							459	9									
10	T. A.		11783	-0-	11783	29499	15	1	10578	2	Y	1082	1069	1	14	8	4
							1190	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	108	1	7663	3	Y	608	640	1			55
							669	9									
06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	94	1	6284	3	Y	452	389	1			118
							497	9									
07	T. A.		5657	-0-	5657	5657	93	1	5166	3	Y	362	346	1			134
							398	9									
08	T. A.		4793	-0-	4793	10450	79	1	4367	3	Y	315	394	1			55
							347	9									
09	T. A.		3816	-0-	3816	14266	63	1	3568	2	Y	168	198	1			25
							185	9									
10	T. A.		1162	-0-	1162	15428	20	1	1092	2	Y	45	63	1			7
							50	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
05	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	107	1	7553	3	Y	616	638	1			56
							678	9									
06	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	105	1	7069	3	Y	580	484	1			152
							638	9									
07	7471	X	6038	-0-	-1433	-0-	99	1	5512	3	Y	388	396	1			144
							427	9									
08	8339	X	6685	-0-	-1654	-0-	111	1	6061	3	Y	466	529	1			81
							513	9									
09	8070	X	7000	-0-	-1070	-0-	112	1	6357	2	Y	483	496	1			68
							531	9									
10	8339	X	7004	-0-	-1335	-0-	117	1	6239	2	Y	589	567	1			90
							648	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8896	X	8896	-0-		-0-	-0-		115	1	8140	3	Y	583	610	1			53
									641	9									
06	7800	X	7599	-0-		-201	-0-		104	1	7009	3	Y	442	379	1			116
									486	9									
07	8215	X	6527	-0-		-1688	-0-		108	1	5998	3	Y	383	357	1			142
									421	9									
08	8897	X	7860	-0-		-1037	-0-		132	1	7199	3	Y	481	539	1			84
									529	9									
09	8610	X	7931	-0-		-679	-0-		128	1	7252	2	Y	501	514	1			71
									551	9									
10	8897	X	7530	-0-		-1367	-0-		128	1	6841	2	Y	510	503	1			78
									561	9									

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	8070	-0-		-4206	-0-		162	1	7368	3	Y	491	457	1			67
									540	9									
06	12150	X	12150	-0-		-0-	-0-		221	1	11314	3	Y	559	444	1	89	8	93
									615	9									
07	11501	X	10042	-0-		-1459	-0-		158	1	9155	3	Y	663	425	1	125	8	206
									729	9									
08	11501	X	7445	-0-		-4056	-0-		125	1	6879	3	Y	401	555	1	1	8	51
									441	9									
09	12150	X	6688	-0-		-5462	-0-		112	1	6160	2	Y	378	343	1			86
									416	9									
10	12555	X	8473	-0-		-4082	-0-		164	1	7737	2	Y	520	447	1			159
									572	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5973	-0-		-41	-0-		5522	3	2	4	Y	408	359	1			75
									449	9									
06	5730	X	5123	-0-		-607	-0-		4772	3	2	4	Y	317	316	1			76
									349	9									
07	6045	X	4173	-0-		-1872	-0-		3970	3	1	4	Y	184	159	1			101
									202	9									
08	6045	X	5472	-0-		-573	-0-		5087	3	385	9	Y	350	369	1			82
09	5850	X	5188	-0-		-662	-0-		4781	2	407	9	Y	370	326	1			126
10	5983	X	5029	-0-		-954	-0-		4663	2	366	9	Y	333	373	1			86

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12316	X	12316	-0-		-0-	-0-		87	1	11211	3	Y	778	664	0	117	1	19
									162	4	856	9							
06	14082	X	14082	-0-		-0-	-0-		105	1	12876	3	Y	815	735	0	66	1	33
									204	4	897	9							
07	11377	X	9904	-0-		-1473	-0-		87	1	9054	3	Y	560	401	0	164	1	28
									147	4	616	9							
08	12183	X	8794	-0-		-3389	-0-		85	1	8082	3	Y	511	423	0	91	1	21
									65	4	562	9			4	8			
09	13950	X	12504	-0-		-1446	-0-		114	1	11361	2	Y	836	830	1	4	8	23
									109	4	920	9							
10	14539	X	12350	-0-		-2189	-0-		113	1	11135	2	Y	907	905	1	3	8	22
									104	4	998	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5103	-0-		-787	-0-	4774	3	1	4	Y	298	265	1			55
								328	9									
06	5460	X	5324	-0-		-136	-0-	4951	3	2	4	Y	337	311	1			81
								371	9									
07	5673	X	4042	-0-		-1631	-0-	3791	3	1	4	Y	227	183	1			125
								250	9									
08	5673	X	5219	-0-		-454	-0-	4908	3	311	9	Y	283	342	1			66
09	5490	X	4861	-0-		-629	-0-	4510	2	351	9	Y	319	276	1			109
10	5487	X	4957	-0-		-530	-0-	4597	2	360	9	Y	327	351	1			85

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6442	-0-		-130	-0-	177	1	5818	3	Y	394	392	1			13
								14	4	433	9							
06	6180	X	6047	-0-		-133	-0-	257	1	5374	3	Y	348	311	1	1	8	49
								33	4	383	9							
07	6758	X	6537	-0-		-221	-0-	224	1	5784	3	Y	407	403	1	1	8	52
								81	4	448	9							
08	6758	X	5686	-0-		-1072	-0-	122	1	5111	3	Y	347	357	1	8	8	34
								71	4	382	9							
09	6540	X	4309	-0-		-2231	-0-	81	1	3843	2	Y	324	336	1	6	8	16
								29	4	356	9							
10	6541	X	4795	-0-		-1746	-0-	88	1	4253	2	Y	396	397	1	4	8	11
								18	4	436	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4190	X	4190	-0-		-0-	-0-	110	1	3650	3	Y	383	382	1			13
								9	4	421	9							
06	3918	X	3918	-0-		-0-	-0-	162	1	3414	3	Y	292	264	1			41
								21	4	321	9							
07	4278	X	4066	-0-		-212	-0-	133	1	3488	3	Y	361	355	1	1	8	46
								48	4	397	9							
08	4367	X	4367	-0-		-0-	-0-	90	1	3854	3	Y	336	348	1			34
								53	4	370	9							
09	4518	X	4518	-0-		-0-	-0-	85	1	4038	2	Y	331	348	1			17
								31	4	364	9							
10	4586	X	4586	-0-		-0-	-0-	83	1	4053	2	Y	394	400	1			11
								17	4	433	9							

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	4553	-0-		-4189	-0-	89	1	4062	3	Y	365	339	1			50
								402	9									
06	8400	X	4596	-0-		-3804	-0-	81	1	4185	3	Y	300	252	1	48	8	50
								330	9									
07	8680	X	5627	-0-		-3053	-0-	86	1	5032	3	Y	463	282	1	87	8	144
								509	9									
08	6944	X	6468	-0-		-476	-0-	107	1	5881	3	Y	436	524	1			56
								480	9									
09	6660	X	6289	-0-		-371	-0-	103	1	5659	2	Y	479	427	1			108
								527	9									
10	5642	X	982	-0-		-4660	-0-	18	1	858	2	Y	96	175	1			29
								106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	7710	-0-	-3264	-0-	154	1	7011	3	Y	495	460	1			68
							545	9									
06	10620	X	4892	-0-	-5728	-0-	89	1	4596	3	Y	188	195	1	30	8	31
							207	9									
07	11036	X	10277	-0-	-759	-0-	161	1	9336	3	Y	709	387	1	133	8	220
							780	9									
08	11036	X	10416	-0-	-620	-0-	174	1	9586	3	Y	596	740	1			76
							656	9									
09	10680	X	10477	-0-	-203	-0-	175	1	9570	2	Y	665	591	1			150
							732	9									
10	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	221	1	10410	2	Y	794	701	1			243
							873	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	100	1	12684	3	Y	904	775	0	136	1	22
							187	4	994	9							
06	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	105	1	12858	3	Y	868	785	0	70	1	35
							213	4	955	9							
07	12989	X	10188	-0-	-2801	-0-	90	1	9301	3	Y	588	421	0	172	1	30
							150	4	647	9							
08	13826	X	2626	-0-	-11200	-0-	26	1	2446	3	Y	122	121	0	26	1	5
							20	4	134	9							
*09	13980	X	-0-	-0-	-13980	-0-					Y	-0-	4	1			1
*10	14601	X	1729	-0-	-12872	-0-	16	1	1553	2	Y	133	131	1			3
							14	4	146	9							

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3166	-0-	-895	-0-	6	1	2587	3	Y	521	521	0			15
							573	9									
06	3930	X	2912	-0-	-1018	-0-	6	1	2333	3	Y	521	521	0			15
							573	9									
07	3534	X	3087	-0-	-447	-0-	5	1	2366	3	Y	651	639	0			27
							716	9									
08	3348	X	2917	-0-	-431	-0-	6	1	2473	3	Y	398	413	0			12
							438	9									
09	3030	X	2357	-0-	-673	-0-	225	1	1812	2	Y	291	287	0			16
							320	9									
10	3162	X	1580	-0-	-1582	-0-	171	1	1150	2	Y	235	243	0			8
							259	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4194	3	360	9	Y	327	343	1	2	8	274
06	4200	X	4180	-0-	-20	-0-	3877	3	303	9	Y	275	366	1	1	8	182
07	6200	X	4490	-0-	-1710	-0-	4139	3	351	9	Y	319	182	1	2	8	317
08	6200	X	3867	-0-	-2333	-0-	3580	3	287	9	Y	261	363	1			215
09	6000	X	55	-0-	-5945	-0-	38	2	17	9	Y	15	1	8			229
10	4557	X	1962	-0-	-2595	-0-	1833	2	129	9	Y	117	109	1			237

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	113	7			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	7			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

05	5239	X	3973	-0-	-1266	-0-	3609	3	364	9	Y	331	179	1			244
06	5040	X	4480	-0-	-560	-0-	4096	3	384	9	Y	349	363	1			230
07	5208	X	4456	-0-	-752	-0-	4075	3	381	9	Y	346	359	1	1	8	216
08	4836	X	3833	-0-	-1003	-0-	3510	3	323	9	Y	294	366	1			144
09	4470	X	3083	-0-	-1387	-0-	2922	2	161	9	Y	146	163	1			127
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4544	2	157	9	Y	143	83	1			187

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	564	1	1567	3	Y	240	237	0			7
							264	9									
06	510	X	124	-0-	-386	-0-	5	3	119	9	Y	108	112	0			3
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	3	17	9	Y	15	17	0			1
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	1	2	0			-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	169	1	652	2	Y	112	106	0			6
							123	9									
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	241	1	1128	2	Y	229	227	0			8
							252	9									

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

05	7316	X	5528	-0-	-1788	-0-	831	1	4107	3	Y	536	540	0			15
							590	9									
06	6630	X	5317	-0-	-1313	-0-	864	1	4084	3	Y	335	340	0			10
							369	9									
07	6851	X	6203	-0-	-648	-0-	1067	1	4506	3	Y	573	559	0			24
							630	9									
08	6324	X	4637	-0-	-1687	-0-	977	1	3143	3	Y	470	480	0			14
							517	9									
09	5940	X	1128	-0-	-4812	-0-	445	1	538	2	Y	132	139	0			7
							145	9									
10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	837	1	5711	2	Y	615	600	0			22
							677	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	657	1	5213	3	Y	490	493	0			14
							539	9									
06	7860	X	4994	-0-	-2866	-0-	569	1	3961	3	Y	422	424	0			12
							464	9									
07	9610	X	6064	-0-	-3546	-0-	707	1	4760	3	Y	543	532	0			23
							597	9									
08	9610	X	3891	-0-	-5719	-0-	718	1	2666	3	Y	461	470	0			14
							507	9									
09	9300	X	1716	-0-	-7584	-0-	243	1	1196	2	Y	252	252	0			14
							277	9									
10	6417	X	1826	-0-	-4591	-0-	240	1	1341	2	Y	223	229	0			8
							245	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
05	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	625	1	5044	3	Y	2068	2047	0	1	8	59
							2275	9									
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	518	1	3663	3	Y	1739	1747	0	1	8	50
							1913	9									
07	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	569	1	3917	3	Y	1591	1573	0	1	8	67
							1750	9									
08	6913	X	401	-0-	-6512	-0-	38	3	363	9	Y	330	387	0			10
09	6690	X	4368	-0-	-2322	-0-	509	1	2511	2	Y	1225	1167	0			68
							1348	9									
10	6913	X	4352	-0-	-2561	-0-	481	1	2723	2	Y	1044	1075	0			37
							1148	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
05	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	194	1	1578	3	Y	867	861	0			25
							954	9									
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	298	1	2103	3	Y	938	935	0	1	8	27
							1032	9									
07	2883	X	2495	-0-	-388	-0-	156	1	1122	3	Y	1106	1086	0	1	8	46
							1217	9									
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	203	1	1003	3	Y	2322	2299	0			69
							2554	9									
09	3390	X	3307	-0-	-83	-0-	292	1	1445	2	Y	1427	1417	0			79
							1570	9									
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	359	1	2046	2	Y	1091	1132	0			38
							1200	9									

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 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
05	5456	X	4472	-0-	-984	-0-	16	1	3820	3	Y	578	578	0			16
							636	9									
06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	17	1	5997	3	Y	563	563	0			16
							619	9									
07	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	18	1	5912	3	Y	543	536	0			23
							597	9									
08	5239	X	5187	-0-	-52	-0-	24	1	4572	3	Y	537	544	0			16
							591	9									
09	6600	X	2586	-0-	-4014	-0-	2176	2	410	9	Y	373	368	0			21
10	6851	X	2834	-0-	-4017	-0-	2221	2	613	9	Y	557	558	0			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1305	-0-	-1578	-0-	1249	1	2	3	Y	49					247
							54	9									
06	1350	X	1272	-0-	-78	-0-	1209	1	2	3	Y	55					302
							61	9									
07	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1249	1	4	3	Y	48	183	0			167
							53	9									
08	3100	N	3369	-0-	269	269	1250	1	956	3	Y	1057	979	0			245
							1163	9									
09	1295	N	1026	-0-	-269	-0-	666	1	99	2	Y	237	246	0			236
							261	9									
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	327	1	44	2	Y	929	897	0			268
							1022	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	7409	X	4834	-0-	-2575	-0-	465	1	4022	3	Y	315	315	0			9
							347	9									
06	7170	X	6678	-0-	-492	-0-	711	1	5630	3	Y	306	306	0			9
							337	9									
07	7409	X	5089	-0-	-2320	-0-	521	1	4273	3	Y	268	266	0			11
							295	9									
08	6913	X	4199	-0-	-2714	-0-	412	1	3547	3	Y	218	223	0			6
							240	9									
09	6660	X	2497	-0-	-4163	-0-	238	1	2118	2	Y	128	127	0			7
							141	9									
10	6913	X	3335	-0-	-3578	-0-	353	1	2440	2	Y	493	483	0			17
							542	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15972	X	2664	-0-	-13308	-0-	10	1	2278	3	Y	342	337	0			10
							376	9									
06	4560	X	2567	-0-	-1993	-0-	6	1	2119	3	Y	402	400	0			12
							442	9									
07	3844	X	2579	-0-	-1265	-0-	7	1	2201	3	Y	337	335	0			14
							371	9									
08	3844	X	2697	-0-	-1147	-0-	13	1	2411	3	Y	248	255	0			7
							273	9									
09	3720	X	1746	-0-	-1974	-0-	1518	2	228	9	Y	207	203	0			11
10	2666	X	1881	-0-	-785	-0-	1649	2	232	9	Y	211	215	0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	2559	-0-	-2370	-0-	230	1	1996	3	Y	303	300	0			9
							333	9									
06	3210	X	1533	-0-	-1677	-0-	151	1	1197	3	Y	168	172	0			5
							185	9									
07	3317	X	1238	-0-	-2079	-0-	93	1	782	3	Y	330	321	0			14
							363	9									
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	328	1	2843	3	Y	415	417	0			12
							457	9									
09	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	257	1	1996	2	Y	224	224	0			12
							246	9									
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	366	1	2165	2	Y	391	389	0			14
							430	9									

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	763	1	6597	3	Y	422	421	0			12
							464	9									
06	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	860	1	6821	3	Y	398	398	0			12
							438	9									
07	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	900	1	7370	3	Y	421	415	0			18
							463	9									
08	8649	X	7758	-0-	-891	-0-	769	1	6611	3	Y	344	352	0			10
							378	9									
09	8370	X	2954	-0-	-5416	-0-	260	1	2486	2	Y	189	189	0			10
							208	9									
10	8742	X	3019	-0-	-5723	-0-	378	1	2336	2	Y	277	277	0			10
							305	9									

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	2983	-0-	-6906	-0-	74	1	2684	3	Y	189	228	1			20
							17	4	208	9							
06	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-					20
07	11439	X	181	-0-	-11258	-0-	5	1	168	3	Y	6	22	1			4
							1	4	7	9							
08	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	2666	-0-	-5022	-0-	66	1	2397	3	Y	160	191	1			17
							27	4	176	9							
06	8730	X	1641	-0-	-7089	-0-	97	1	1470	3	Y	61					78
							7	4	67	9							
07	11377	X	7394	-0-	-3983	-0-	214	1	6744	3	Y	345	198	1	6	8	219
							56	4	380	9							
08	11377	X	7839	-0-	-3538	-0-	221	1	7103	3	Y	468	580	1	2	8	105
							515	9									
09	11010	X	8496	-0-	-2514	-0-	213	1	7745	2	Y	489	455	1			139
							538	9									
10	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	152	1	7595	2	Y	401	499	1			41
							441	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	2282	-0-	-7421	-0-	55	1	2011	3	Y	171	204	1			18
							28	4	188	9							
06	9360	X	11	-0-	-9349	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					18
07	10106	X	143	-0-	-9963	-0-	4	1	139	3	Y	-0-	18	1			-0-
08	10106	X	29	-0-	-10077	-0-	1	1	20	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
*09	9780	X	176	-0-	-9604	-0-	5	1	171	2	Y	-0-	1	1			1
*10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	122	1	6091	2	Y	446	401	1			46
							491	9									

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	678	-0-	-8343	-0-	16	1	579	3	Y	65	80	1			7
							11	4	72	9							
06	7470	X	7	-0-	-7463	-0-	7	3			Y	-0-					7
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
08	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	194	1	7008	3	Y	529	527	1			55
							89	4	582	9							
06	9300	X	5015	-0-	-4285	-0-	295	1	4509	3	Y	165					220
							29	4	182	9							
07	10695	X	6177	-0-	-4518	-0-	181	1	5692	3	Y	239	303	1	4	8	152
							41	4	263	9							
08	10695	X	6513	-0-	-4182	-0-	183	1	5884	3	Y	405	466	1			91
							446	9									
09	10350	X	6898	-0-	-3452	-0-	172	1	6256	2	Y	427	397	1			121
							470	9									
10	7874	X	7067	-0-	-807	-0-	130	1	6512	2	Y	386	467	1			40
							425	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
05	7998	X	836	-0-	-7162	-0-	6	1	771	3	Y	44	42	0	7	1	1
							11	4	48	9							
06	7740	X	63	-0-	-7677	-0-	1	1	62	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	7998	X	2174	-0-	-5824	-0-	19	1	1973	3	Y	134	90	0	37	1	7
							35	4	147	9							
08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	88	1	8447	3	Y	569	455	0	98	1	23
							68	4	626	9							
09	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	104	1	10414	2	Y	638	644	1			17
							99	4	702	9							
10	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	113	1	11166	2	Y	762	761	1			18
							104	4	838	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	11	1	2516	3	Y	284	300	0			8
							312	9									
06	2610	X	1444	-0-	-1166	-0-	3	1	1017	3	Y	385	382	0			11
							424	9									
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	12	1	4088	3	Y	292	291	0			12
							321	9									
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	18	1	3456	3	Y	274	278	0			8
							301	9									
09	3630	X	1981	-0-	-1649	-0-	1788	2	193	9	Y	175	173	0			10
10	4433	X	1837	-0-	-2596	-0-	1686	2	151	9	Y	137	142	0			5

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	406	-0-	-5205	-0-	306	3	100	9	Y	91	92	0			3
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	8	11	0			-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	3	3	0			-0-

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
05	5549	X	4272	-0-	-1277	-0-	372	1	3234	3	Y	605	607	0			17
							666	9									
06	5370	X	3361	-0-	-2009	-0-	299	1	2389	3	Y	612	611	0			18
							673	9									
07	5549	X	3913	-0-	-1636	-0-	347	1	2878	3	Y	625	617	0			26
							688	9									
08	5518	X	4496	-0-	-1022	-0-	407	1	3535	3	Y	504	515	0			15
							554	9									
09	5340	X	2561	-0-	-2779	-0-	278	1	1940	2	Y	312	310	0			17
							343	9									
10	4278	X	2108	-0-	-2170	-0-	256	1	1150	2	Y	638	633	0			22
							702	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1561	-0-	-392	-0-	137	1	1183	3	Y	219	221	0			6
							241	9									
06	1890	X	233	-0-	-1657	-0-	9	3	224	9	Y	204	204	0			6
07	1581	X	282	-0-	-1299	-0-	18	3	264	9	Y	240	236	0			10
08	1581	X	463	-0-	-1118	-0-	23	1	221	3	Y	199	203	0			6
							219	9									
09	1530	X	342	-0-	-1188	-0-	198	1	1	2	Y	130	129	0			7
							143	9									
10	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	772	1	9417	2	Y	221	220	0			8
							243	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	810	-0-	-151	-0-	2	1	540	3	Y	244	249	0			7
							268	9									
06	2610	X	197	-0-	-2413	-0-	21	3	176	9	Y	160	162	0			5
07	2697	X	1530	-0-	-1167	-0-	3	1	1129	3	Y	362	352	0			15
							398	9									
08	2697	X	1229	-0-	-1468	-0-	5	1	973	3	Y	228	236	0			7
							251	9									
09	1020	X	804	-0-	-216	-0-	426	2	378	9	Y	344	332	0			19
10	1519	X	666	-0-	-853	-0-	347	2	319	9	Y	290	299	0			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1031	-0-	-1480	-0-	2	1	424	3	Y	550	537	0			16
							605	9									
06	2430	X	93	-0-	-2337	-0-	3	3	90	9	Y	82	96	0			2
07	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	8	1	2534	3	Y	424	408	0			18
							466	9									
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	11	1	2088	3	Y	299	308	0			9
							329	9									
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	1900	2	406	9	Y	369	358	0			20
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1335	2	314	9	Y	285	295	0			10

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
05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	206	1	2118	3	Y	199	344	1	1	8	66
							219	9									
06	2580	X	2534	-0-	-46	-0-	208	1	2118	3	Y	189	182	1	1	8	72
							208	9									
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	222	1	2240	3	Y	196					268
							216	9									
08	2666	X	2596	-0-	-70	-0-	223	1	2175	3	Y	180	362	1			86
							198	9									
09	2520	X	1696	-0-	-824	-0-	160	1	1451	2	Y	77					163
							85	9									
10	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	232	1	2016	2	Y	200	271	1	1	8	91
							220	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	754	1	3508	3	Y	257	259	0			7
							283	9									
06	4020	X	3683	-0-	-337	-0-	870	1	2479	3	Y	304	302	0			9
							334	9									
07	6417	X	4678	-0-	-1739	-0-	778	1	3601	3	Y	272	270	0			11
							299	9									
08	5394	X	1610	-0-	-3784	-0-	332	1	1149	3	Y	117	125	0			3
							129	9									
09	5220	X	2409	-0-	-2811	-0-	477	1	1659	2	Y	248	237	0			14
							273	9									
10	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	1079	1	3660	2	Y	449	447	0			16
							494	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	3263	-0-	-7153	-0-	552	1	2364	3	Y	315	315	0			9
							347	9									
06	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	387	1	754	3	Y	204	207	0			6
							224	9									
07	3131	X	2523	-0-	-608	-0-	490	1	1738	3	Y	268	263	0			11
							295	9									
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	633	1	2432	3	Y	302	304	0			9
							332	9									
09	3150	X	1429	-0-	-1721	-0-	289	1	1006	2	Y	122	124	0			7
							134	9									
10	3255	X	901	-0-	-2354	-0-	159	1	543	2	Y	181	182	0			6
							199	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	3534	X	1202	-0-	-2332	-0-	4	1	833	3	Y	332	331	0			9
							365	9									
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	6	1	2075	3	Y	499	494	0			14
							549	9									
07	2232	X	1350	-0-	-882	-0-	2	1	608	3	Y	673	659	0			28
							740	9									
08	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	9	1	1693	3	Y	501	514	0			15
							551	9									
09	2610	X	1855	-0-	-755	-0-	1514	2	341	9	Y	310	308	0			17
10	2728	X	1761	-0-	-967	-0-	1457	2	304	9	Y	276	283	0			10

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	5974	-0-	-2520	-0-	437	1	5146	3	Y	355	353	0			10
							391	9									
06	8220	X	7101	-0-	-1119	-0-	531	1	5995	3	Y	523	518	0			15
							575	9									
07	7161	X	6696	-0-	-465	-0-	498	1	5675	3	Y	475	470	0			20
							523	9									
08	6696	X	4243	-0-	-2453	-0-	375	1	3534	3	Y	304	315	0			9
							334	9									
09	7080	X	3694	-0-	-3386	-0-	278	1	2906	2	Y	464	447	0			26
							510	9									
10	7347	X	7049	-0-	-298	-0-	457	1	6055	2	Y	488	497	0			17
							537	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	306	-0-	-1027	-0-	13	1	159	3	Y	122	125	0			3
							134	9									
06	240	X	130	-0-	-110	-0-	5	3	125	9	Y	114	114	0			3
07	1395	X	107	-0-	-1288	-0-	7	3	100	9	Y	91	90	0			4
08	1395	X	1335	-0-	-60	-0-	95	1	919	3	Y	292	287	0			9
							321	9									
09	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	154	1	1611	2	Y	4	13	0			-0-
							4	9									
10	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	147	1	1937	2	Y	35	34	0			1
							39	9									

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	1045	-0-	-2644	-0-	59	1	670	3	Y	287	288	0			8
							316	9									
06	3570	X	2496	-0-	-1074	-0-	181	1	1966	3	Y	317	315	0	1	8	9
							349	9									
07	3689	X	1877	-0-	-1812	-0-	153	1	1390	3	Y	304	300	0			13
							334	9									
08	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	185	1	1819	3	Y	264	269	0			8
							290	9									
09	2490	X	62	-0-	-2428	-0-	1	2	61	9	Y	55	60	0			3
10	2573	X	367	-0-	-2206	-0-	15	2	352	9	Y	320	312	0			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3200	-0-		3200	7346	8	1	2485	3	Y	643	641	0			18
								707	9									
06	10281	X	2935	-0-		-7346	-0-	6	1	2522	3	Y	370	377	0			11
								407	9									
07	3627	X	2373	-0-		-1254	-0-	9	1	1978	3	Y	351	347	0			15
								386	9									
08	3627	X	2913	-0-		-714	-0-	13	1	2482	3	Y	380	384	0			11
								418	9									
09	3510	X	1443	-0-		-2067	-0-	1087	2	356	9	Y	324	317	0			18
10	3193	X	2005	-0-		-1188	-0-	1678	2	327	9	Y	297	305	0			10

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5469	X	5469	-0-		-0-	-0-	425	1	4667	3	Y	343	343	0			10
								377	9									
06	4800	X	4122	-0-		-678	-0-	318	1	3452	3	Y	320	320	0	1	8	9
								352	9									
07	6882	X	4436	-0-		-2446	-0-	405	1	3637	3	Y	358	352	0			15
								394	9									
08	6882	X	4752	-0-		-2130	-0-	408	1	3988	3	Y	324	329	0			10
								356	9									
09	6660	X	4109	-0-		-2551	-0-	337	1	3583	2	Y	172	172	0			10
								189	9									
10	5456	X	3803	-0-		-1653	-0-	395	1	3145	2	Y	239	241	0			8
								263	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3994	X	3994	-0-		-0-	-0-	378	1	3067	3	Y	499	493	0			14
								549	9									
06	4199	X	4199	-0-		-0-	-0-	344	1	3265	3	Y	536	534	0			16
								590	9									
07	4082	X	4082	-0-		-0-	-0-	344	1	3129	3	Y	554	547	0			23
								609	9									
08	4350	X	4350	-0-		-0-	-0-	358	1	3449	3	Y	494	502	0			15
								543	9									
09	4170	X	3352	-0-		-818	-0-	262	1	2659	2	Y	392	385	0			22
								431	9									
10	4340	X	4079	-0-		-261	-0-	330	1	3226	2	Y	475	480	0			17
								523	9									

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4382	X	4382	-0-		-0-	-0-	399	1	3253	3	Y	664	657	0			19
								730	9									
06	4051	X	4051	-0-		-0-	-0-	319	1	3038	3	Y	631	631	0	1	8	18
								694	9									
07	4779	X	4779	-0-		-0-	-0-	386	1	3520	3	Y	794	778	0	1	8	33
								873	9									
08	5185	X	5185	-0-		-0-	-0-	409	1	3961	3	Y	741	752	0			22
								815	9									
09	4200	X	3732	-0-		-468	-0-	284	1	2887	2	Y	510	504	0			28
								561	9									
10	4774	X	4563	-0-		-211	-0-	361	1	3531	2	Y	610	617	0			21
								671	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	2635	X	616	-0-	-2019	-0-	2	1	469	3	Y	132	134	0			4
							145	9									
06	1710	X	1469	-0-	-241	-0-	4	1	1347	3	Y	107	108	0			3
							118	9									
07	2139	X	1282	-0-	-857	-0-	3	1	1154	3	Y	114	112	0			5
							125	9									
08	2139	X	1807	-0-	-332	-0-	9	1	1633	3	Y	150	151	0			4
							165	9									
09	2070	X	607	-0-	-1463	-0-	502	2	105	9	Y	95	94	0			5
10	1519	X	333	-0-	-1186	-0-	126	2	207	9	Y	188	186	0			7

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
05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1532	3	214	4	Y	131	133	0			2
							144	9									
06	1560	X	346	-0-	-1214	-0-	270	3	57	4	Y	17	19	0			-0-
							19	9									
07	2666	X	957	-0-	-1709	-0-	551	3	287	4	Y	108	106	0			2
							119	9									
08	2666	X	1111	-0-	-1555	-0-	858	3	145	4	Y	98	99	0			1
							108	9									
09	2580	X	1016	-0-	-1564	-0-	987	2	27	4	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	1891	X	151	-0-	-1740	-0-	18	2	1	4	Y	120	119	0			1
							132	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
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					8
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	98	1	5563	3	Y	20	24	0			4
							22	9									
07	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	119	1	5447	3	Y	120	111	0	13	1	-0-
							132	9									
08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	103	1	4266	3	Y	100	100	0			-0-
							110	9									
09	4260	X	3393	-0-	-867	-0-	93	1	3217	2	Y	75	74	0			1
							83	9									
10	4402	X	2843	-0-	-1559	-0-	82	1	2693	2	Y	62	62	0			1
							68	9									

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					15
06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	140	1	7958	3	Y	41	47	0			9
							45	9									
07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	126	1	5789	3	Y	227	211	0	24	1	1
							250	9									
08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	144	1	6023	3	Y	242	242	0			1
							266	9									
09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	136	1	4728	2	Y	183	183	0			1
							201	9									
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	150	1	4929	2	Y	195	194	0			2
							215	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-					26
06	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	155	1	8840	3	Y	58	71	0			13
							64	9									
07	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	162	1	7448	3	Y	412	380	0	43	1	2
							453	9									
08	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	159	1	6642	3	Y	321	322	0			1
							353	9									
09	6990	X	6076	-0-	-914	-0-	161	1	5600	2	Y	286	285	0			2
							315	9									
10	7223	X	6180	-0-	-1043	-0-	172	1	5647	2	Y	328	327	0			3
							361	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	109	1	9270	3	Y	369	366	0			4
							406	9									
06	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	111	1	8707	3	Y	287	287	0	1	1	3
							316	9									
07	11005	X	4793	-0-	-6212	-0-	64	1	4485	3	Y	222	222	0			3
							244	9									
08	9796	X	8907	-0-	-889	-0-	136	1	8397	3	Y	340	340	0			3
							374	9									
09	9480	X	2980	-0-	-6500	-0-	47	1	2768	2	Y	150	151	0			2
							165	9									
10	9796	X	6698	-0-	-3098	-0-	107	1	6214	2	Y	343	341	0			4
							377	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	123	1	10542	3	Y	471	475	0			6
							518	9									
06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	110	1	8622	3	Y	366	366	0	2	1	4
							403	9									
07	14415	X	8971	-0-	-5444	-0-	123	1	8523	3	Y	295	295	0			4
							325	9									
08	14415	X	1679	-0-	-12736	-0-	25	1	1570	3	Y	76	79	0			1
							84	9									
09	13950	X	2741	-0-	-11209	-0-	42	1	2493	2	Y	187	186	0			2
							206	9									
10	11191	X	4633	-0-	-6558	-0-	73	1	4209	2	Y	319	318	0			3
							351	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	3709	-0-	-5126	-0-	2942	3	420	4	Y	315	317	0			4
							347	9									
06	4560	X	4197	-0-	-363	-0-	3208	3	693	4	Y	269	269	0	1	1	3
							296	9									
07	5301	X	2479	-0-	-2822	-0-	1504	3	776	4	Y	181	181	0			3
							199	9									
08	5301	X	3641	-0-	-1660	-0-	2866	3	487	4	Y	262	263	0			2
							288	9									
09	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	9855	2	271	4	Y	250	249	0			3
							275	9									
10	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8366	2	352	4	Y	258	258	0			3
							284	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	958	1	9559	3	Y	495	495	0			14
							545	9									
06	10110	X	10017	-0-	-93	-0-	833	1	8630	3	Y	504	503	0			15
							554	9									
07	10447	X	9445	-0-	-1002	-0-	796	1	8077	3	Y	520	513	0			22
							572	9									
08	10943	X	10295	-0-	-648	-0-	904	1	8860	3	Y	483	491	0			14
							531	9									
09	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	829	1	9368	2	Y	379	372	0			21
							417	9									
10	10943	X	9631	-0-	-1312	-0-	818	1	8304	2	Y	463	468	0			16
							509	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
05	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	164	1	1798	3	Y	297	291	0			8
							327	9									
06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	365	1	3964	3	Y	423	418	0	1	8	12
							465	9									
07	3100	N	4436	-0-	1336	1336	395	1	3553	3	Y	444	437	0			19
							488	9									
08	3100	N	4003	-0-	903	2239	341	1	3335	3	Y	297	307	0			9
							327	9									
09	5924	X	3685	-0-	-2239	-0-	303	1	3228	2	Y	140	141	0			8
							154	9									
10	1922	X	98	-0-	-1824	-0-	4	2	94	9	Y	85	90	0			3

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	10224	-0-	-223	-0-	869	1	8686	3	Y	608	608	0			17
							669	9									
06	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	873	1	9037	3	Y	577	577	0			17
							635	9									
07	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	967	1	9815	3	Y	606	598	0			25
							667	9									
08	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	958	1	9394	3	Y	551	560	0			16
							606	9									
09	10530	X	10382	-0-	-148	-0-	801	1	9050	2	Y	483	472	0			27
							531	9									
10	11408	X	11165	-0-	-243	-0-	949	1	9638	2	Y	525	534	0			18
							578	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
05	4123	X	3689	-0-	-434	-0-	224	1	2284	3	Y	1074	1073	0			31
							1181	9									
06	3990	X	3647	-0-	-343	-0-	200	1	2117	3	Y	1209	1204	0	1	8	35
							1330	9									
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	201	1	2113	3	Y	1092	1080	0	1	8	46
							1201	9									
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	206	1	2120	3	Y	1032	1048	0			30
							1135	9									
09	3060	X	2624	-0-	-436	-0-	147	1	1663	2	Y	740	729	0			41
							814	9									
10	3162	X	3111	-0-	-51	-0-	193	1	1996	2	Y	838	850	0			29
							922	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1302	-0-	-620	-0-	112	1	1117	3	Y	66	71	0			2
							73	9									
06	2160	X	1120	-0-	-1040	-0-	87	1	914	3	Y	108	107	0			3
							119	9									
07	3286	X	1359	-0-	-1927	-0-	111	1	1124	3	Y	113	111	0			5
							124	9									
08	3286	X	21	-0-	-3265	-0-	2	3	19	9	Y	17	21	0			1
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	3	4	0			-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5874	-0-	-822	-0-	493	1	4920	3	Y	419	410	0			12
							461	9									
06	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	614	1	6368	3	Y	415	415	0			12
							457	9									
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	423	1	4301	3	Y	311	310	0			13
							342	9									
08	4712	X	4140	-0-	-572	-0-	350	1	3448	3	Y	311	315	0			9
							342	9									
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	404	1	4566	2	Y	270	264	0			15
							297	9									
10	4712	X	4389	-0-	-323	-0-	371	1	3769	2	Y	226	233	0			8
							249	9									

FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	674	1	6728	3	Y	378	380	0			11
							416	9									
06	6750	X	6363	-0-	-387	-0-	529	1	5478	3	Y	324	326	0			9
							356	9									
07	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	919	1	9319	3	Y	485	474	0			20
							534	9									
08	9703	X	9690	-0-	-13	-0-	856	1	8377	3	Y	415	423	0			12
							457	9									
09	9390	X	4793	-0-	-4597	-0-	369	1	4173	2	Y	228	227	0			13
							251	9									
10	10757	X	9689	-0-	-1068	-0-	837	1	8493	2	Y	326	328	0			11
							359	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	2099	-0-	-3016	-0-	172	1	1725	3	Y	184	187	0			5
							202	9									
06	5820	X	2675	-0-	-3145	-0-	215	1	2234	3	Y	205	204	0			6
							226	9									
07	6014	X	136	-0-	-5878	-0-	8	3	128	9	Y	116	117	0			5
08	6014	X	2024	-0-	-3990	-0-	168	1	1657	3	Y	181	181	0			5
							199	9									
09	3840	X	2298	-0-	-1542	-0-	175	1	1977	2	Y	133	131	0			7
							146	9									
10	2759	X	1421	-0-	-1338	-0-	119	1	1210	2	Y	84	88	0			3
							92	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	868	N	786	-0-	-82	-0-	64	1	636	3	Y	78	79	0			2
							86	9									
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	78	1	818	3	Y	93	92	0			3
							102	9									
07	1581	X	1192	-0-	-389	-0-	96	1	975	3	Y	110	108	0			5
							121	9									
08	1581	X	1291	-0-	-290	-0-	112	1	1095	3	Y	76	79	0			2
							84	9									
09	1380	X	812	-0-	-568	-0-	61	1	689	2	Y	56	55	0			3
							62	9									
10	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	141	1	1431	2	Y	94	94	0			3
							103	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

05	31	X	24	-0-	-7	-0-	2	1	9	3	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
06	30	X	11	-0-	-19	-0-	1	1	4	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	3	14	9	Y	13	12	0			1
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	6	6	0			-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	2	23	9	Y	21	20	0			1

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

05	5053	X	4020	-0-	-1033	-0-	312	1	3144	3	Y	446	457	1			64
							73	4	491	9							
06	4890	X	113	-0-	-4777	-0-	14	4	99	9	Y	90	123	1			31
07	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	401	1	2529	3	Y	203	39	1			195
							28	4	223	9							
08	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	598	1	5040	3	Y	540	578	1			157
							594	9									
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	533	1	3997	2	Y	482	543	1			96
							530	9									
10	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	791	1	6713	2	Y	593	620	1			69
							652	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

05	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	729	1	7354	3	Y	534	582	1			77
							90	4	587	9							
06	6570	X	284	-0-	-6286	-0-	38	4	246	9	Y	224	224	1			77
07	11284	X	6659	-0-	-4625	-0-	877	1	5535	3	Y	199	84	1			192
							28	4	219	9							
08	11284	X	6852	-0-	-4432	-0-	680	1	5719	3	Y	412	483	1	2	8	119
							453	9									
09	10920	X	6541	-0-	-4379	-0-	697	1	5228	2	Y	560	566	1	2	8	111
							616	9									
10	8773	X	1118	-0-	-7655	-0-	85	1	718	2	Y	286	361	1	3	8	33
							315	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	3100	N	3271	-0-	171	171	237	1	2399	3	Y	545	561	1			78
							35	4	600	9							
06	480	N	198	-0-	-282	-0-	11	4	187	9	Y	170	190	1			58
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	6	59	1			5
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	10	12	1			3
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	141	116	1			28
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	395	1	3355	2	Y	426	404	1			50
							469	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

05	2387	X	531	-0-	-1856	-0-	59	1	283	3	N	172	177	0			5
							189	9									
06	2310	X	634	-0-	-1676	-0-	88	1	355	3	N	174	174	0			5
							191	9									
07	2728	X	1008	-0-	-1720	-0-	190	1	573	3	N	223	219	0			9
							245	9									
08	2728	X	1124	-0-	-1604	-0-	325	1	588	3	N	192	195	0			6
							211	9									
09	2640	X	2470	-0-	-170	-0-	477	1	1774	2	N	199	194	0			11
							219	9									
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	717	1	2946	2	N	294	295	0			10
							323	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

05	5084	X	1785	-0-	-3299	-0-	228	1	1060	3	Y	452	449	0			13
							497	9									
06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	869	1	3465	3	Y	595	591	0			17
							655	9									
07	4774	X	3737	-0-	-1037	-0-	803	1	2389	3	Y	495	491	0			21
							545	9									
08	4557	X	2751	-0-	-1806	-0-	799	1	1450	3	Y	456	464	0			13
							502	9									
09	4980	X	1704	-0-	-3276	-0-	267	1	996	2	Y	401	392	0			22
							441	9									
10	5146	X	2843	-0-	-2303	-0-	433	1	1797	2	Y	557	559	0			20
							613	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

05	3534	X	3449	-0-	-85	-0-	551	1	2527	3	Y	337	334	0			10
							371	9									
06	2820	X	2683	-0-	-137	-0-	465	1	1851	3	Y	334	334	0			10
							367	9									
07	2790	X	323	-0-	-2467	-0-	16	1	64	3	Y	221	222	0			9
							243	9									
08	3441	X	1299	-0-	-2142	-0-	364	1	665	3	Y	245	247	0			7
							270	9									
09	3330	X	1451	-0-	-1879	-0-	257	1	956	2	Y	216	211	0			12
							238	9									
10	3441	X	1791	-0-	-1650	-0-	279	1	1158	2	Y	322	323	0			11
							354	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	1082	1	4966	3	Y	673	669	0			19
							740	9									
06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	934	1	3725	3	Y	562	565	0			16
							618	9									
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	1179	1	3508	3	Y	682	669	0			29
							750	9									
08	6324	X	2894	-0-	-3430	-0-	836	1	1516	3	Y	493	507	0			15
							542	9									
09	6120	X	3262	-0-	-2858	-0-	594	1	2210	2	Y	416	408	0			23
							458	9									
10	6324	X	5017	-0-	-1307	-0-	834	1	3443	2	Y	673	672	0			24
							740	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
05	5239	X	3273	-0-	-1966	-0-	608	1	2266	3	Y	363	362	0			10
							399	9									
06	5070	X	1237	-0-	-3833	-0-	192	1	763	3	Y	256	259	0			7
							282	9									
07	3906	X	306	-0-	-3600	-0-	19	3	287	9	Y	261	257	0			11
08	3255	X	338	-0-	-2917	-0-	32	3	306	9	Y	278	281	0			8
09	3150	X	1479	-0-	-1671	-0-	1244	2	235	9	Y	214	210	0			12
10	3286	X	2748	-0-	-538	-0-	2341	2	407	9	Y	370	369	0			13

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
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	529	1	2425	3	Y	321	317	0			9
							353	9									
06	1410	X	322	-0-	-1088	-0-	12	1	56	3	Y	231	233	0			7
							254	9									
07	2945	X	1286	-0-	-1659	-0-	266	1	793	3	Y	206	204	0			9
							227	9									
08	3286	X	530	-0-	-2756	-0-	137	1	252	3	Y	128	133	0			4
							141	9									
09	3180	X	1085	-0-	-2095	-0-	198	1	738	2	Y	135	132	0			7
							149	9									
10	3317	X	1044	-0-	-2273	-0-	156	1	649	2	Y	217	216	0			8
							239	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
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	337	1	2413	3	Y	591	583	0			17
							650	9									
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	368	1	1931	3	Y	493	496	0			14
							542	9									
07	992	X	737	-0-	-255	-0-	243	1	31	3	Y	421	417	0			18
							463	9									
08	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	307	1	2347	3	Y	450	455	0			13
							495	9									
09	3270	X	1612	-0-	-1658	-0-	203	1	1057	2	Y	320	315	0			18
							352	9									
10	3410	X	1903	-0-	-1507	-0-	270	1	1190	2	Y	403	407	0			14
							443	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	10044	X	9754	-0-	-290	-0-	352	1	8907	3	Y	450	454	0			13
							495	9									
06	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	442	1	12023	3	Y	425	426	0			12
							468	9									
07	12245	X	9778	-0-	-2467	-0-	320	1	8971	3	Y	443	436	0			19
							487	9									
08	12245	X	8764	-0-	-3481	-0-	291	1	7986	3	Y	443	449	0			13
							487	9									
09	12930	X	7291	-0-	-5639	-0-	225	1	6771	2	Y	268	266	0			15
							295	9									
10	13361	X	10068	-0-	-3293	-0-	327	1	9155	2	Y	533	529	0			19
							586	9									

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

05	3565	X	2410	-0-	-1155	-0-	80	1	1846	3	Y	440	440	0			13
							484	9									
06	3450	X	2478	-0-	-972	-0-	84	1	1843	3	Y	501	499	0			15
							551	9									
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	168	1	3860	3	Y	575	566	0			24
							633	9									
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	219	1	4635	3	Y	420	432	0			12
							462	9									
09	2460	X	2358	-0-	-102	-0-	105	1	2023	2	Y	209	209	0			12
							230	9									
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3218	2	565	9	Y	514	508	0			18

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

05	6510	X	5876	-0-	-634	-0-	548	1	4772	3	Y	505	511	0			14
							556	9									
06	7020	X	5701	-0-	-1319	-0-	581	1	4535	3	Y	532	531	0			15
							585	9									
07	7254	X	6063	-0-	-1191	-0-	572	1	4717	3	Y	704	689	0			30
							774	9									
08	7254	X	6439	-0-	-815	-0-	620	1	5012	3	Y	734	742	0			22
							807	9									
09	6750	X	2222	-0-	-4528	-0-	222	1	1726	2	Y	249	257	0			14
							274	9									
10	6076	X	4464	-0-	-1612	-0-	366	1	3560	2	Y	489	486	0			17
							538	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

05	6913	X	2957	-0-	-3956	-0-	260	1	2271	3	Y	387	393	0			11
							426	9									
06	6690	X	229	-0-	-6461	-0-	8	3	221	9	Y	201	206	0			6
07	6913	X	1702	-0-	-5211	-0-	90	1	797	3	Y	741	715	0	1	8	31
							815	9									
08	5890	X	5284	-0-	-606	-0-	461	1	3783	3	Y	945	948	0			28
							1040	9									
09	3300	X	389	-0-	-2911	-0-	39	1	304	2	Y	42	68	0			2
							46	9									
10	2945	X	776	-0-	-2169	-0-	55	1	541	2	Y	164	160	0			6
							180	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	4309	X	2169	-0-	-2140	-0-	285	1	1319	3	Y	514	507	0			15
							565	9									
06	4440	X	1539	-0-	-2901	-0-	294	1	815	3	Y	391	395	0			11
							430	9									
07	5053	X	488	-0-	-4565	-0-	214	1	17	3	Y	234	235	0			10
							257	9									
08	5053	X	556	-0-	-4497	-0-	202	1	33	3	Y	292	293	0			9
							321	9									
09	2070	X	873	-0-	-1197	-0-	106	1	556	2	Y	192	190	0			11
							211	9									
10	2170	X	1359	-0-	-811	-0-	192	1	845	2	Y	293	294	0			10
							322	9									

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16430	X	14498	-0-	-1932	-0-	529	1	13382	3	Y	534	533	0			15
							587	9									
06	15900	X	11699	-0-	-4201	-0-	399	1	10864	3	Y	396	400	0			11
							436	9									
07	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	561	1	15693	3	Y	649	633	0			27
							714	9									
08	14477	X	14074	-0-	-403	-0-	472	1	12965	3	Y	579	589	0			17
							637	9									
09	14010	X	7718	-0-	-6292	-0-	241	1	7226	2	Y	228	232	0			13
							251	9									
10	16957	X	10680	-0-	-6277	-0-	352	1	9838	2	Y	445	442	0			16
							490	9									

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	127	-0-	-4182	-0-	12	1	65	3	Y	45	49	0			1
							50	9									
06	4170	X	1834	-0-	-2336	-0-	251	1	1360	3	Y	203	198	0			6
							223	9									
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	607	1	4046	3	Y	568	550	0			24
							625	9									
08	4216	X	3747	-0-	-469	-0-	466	1	2733	3	Y	498	507	0			15
							548	9									
09	1830	X	1442	-0-	-388	-0-	180	1	1007	2	Y	232	234	0			13
							255	9									
10	5270	X	1608	-0-	-3662	-0-	233	1	937	2	Y	398	397	0			14
							438	9									

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	1496	-0-	-1542	-0-	237	1	895	3	Y	331	332	0			9
							364	9									
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	626	1	2476	3	Y	427	424	0			12
							470	9									
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	844	1	2044	3	Y	400	395	0			17
							440	9									
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	844	1	3263	3	Y	346	353	0			10
							381	9									
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3335	2	341	9	Y	310	303	0			17
10	3689	X	1805	-0-	-1884	-0-	1523	2	282	9	Y	256	264	0			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	9827	X	5501	-0-	-4326	-0-	547	1	4211	3	Y	675	671	0			19
							743	9									
06	8400	X	5102	-0-	-3298	-0-	512	1	3906	3	Y	622	623	0			18
							684	9									
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	715	1	4249	3	Y	621	613	0			26
							683	9									
08	5456	X	4050	-0-	-1406	-0-	443	1	2951	3	Y	596	604	0			18
							656	9									
09	5280	X	1667	-0-	-3613	-0-	228	1	985	2	Y	413	408	0			23
							454	9									
10	5642	X	4796	-0-	-846	-0-	444	1	3686	2	Y	605	607	0			21
							666	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	185	1	1432	3	Y	464	462	0			13
							510	9									
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	234	1	1793	3	Y	484	483	0			14
							532	9									
07	3038	X	1751	-0-	-1287	-0-	169	1	1034	3	Y	498	491	0			21
							548	9									
08	3038	X	1919	-0-	-1119	-0-	187	1	1264	3	Y	425	433	0			13
							468	9									
09	2550	X	1750	-0-	-800	-0-	263	1	1133	2	Y	322	317	0			18
							354	9									
10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	230	1	1916	2	Y	492	493	0			17
							541	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	1604	1	10330	3	Y	1370	1369	0	1	8	39
							1507	9									
06	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	1507	1	11063	3	Y	1083	1090	0	1	8	31
							1191	9									
07	13299	X	7766	-0-	-5533	-0-	826	1	5921	3	Y	926	917	0	1	8	39
							1019	9									
08	13361	X	1772	-0-	-11589	-0-	877	1	84	3	Y	737	754	0			22
							811	9									
09	13710	X	864	-0-	-12846	-0-	468	1	3	2	Y	357	359	0			20
							393	9									
10	14229	X	5988	-0-	-8241	-0-	752	1	4440	2	Y	724	719	0			25
							796	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	394	-0-	-4566	-0-	25	1	172	3	Y	179	178	0			5
							197	9									
06	4800	X	1480	-0-	-3320	-0-	120	1	894	3	Y	424	417	0			12
							466	9									
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	532	1	3816	3	Y	614	600	0			26
							675	9									
08	2914	X	886	-0-	-2028	-0-	349	1	51	3	Y	442	455	0			13
							486	9									
09	1470	X	507	-0-	-963	-0-	274	1	2	2	Y	210	211	0			12
							231	9									
10	5022	X	1979	-0-	-3043	-0-	219	1	1303	2	Y	415	412	0			15
							457	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	1085	X	733	-0-	-352	-0-	83	1	542	3	Y	98	98	0			3
							108	9									
06	1200	X	117	-0-	-1083	-0-	3	1	26	3	Y	80	81	0			2
							88	9									
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	283	1	2016	3	Y	195	189	0			8
							215	9									
08	1240	X	488	-0-	-752	-0-	241	1	23	3	Y	204	206	0			6
							224	9									
09	690	X	470	-0-	-220	-0-	348	1	1	2	Y	110	110	0			6
							121	9									
10	2511	X	2468	-0-	-43	-0-	322	1	1901	2	Y	223	221	0			8
							245	9									

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	126	1	11376	3	Y	441	440	1			34
							21	4	485	9							
06	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	145	1	12143	3	Y	456	429	1	1	8	60
							21	4	502	9							
07	10974	X	9966	-0-	-1008	-0-	132	1	9414	3	Y	366	345	1			81
							17	4	403	9							
08	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	162	1	11744	3	Y	374	419	1			36
							411	9									
09	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	164	1	13732	2	Y	456	450	1			42
							502	9									
10	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	195	1	15323	2	Y	503	528	1			17
							553	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
05	5518	X	4176	-0-	-1342	-0-	281	1	3069	3	Y	751	737	0			21
							826	9									
06	5340	X	2143	-0-	-3197	-0-	265	1	1286	3	Y	538	543	0			16
							592	9									
07	5518	X	3588	-0-	-1930	-0-	338	1	2746	3	Y	458	455	0			19
							504	9									
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	371	1	3560	3	Y	475	480	0			14
							523	9									
09	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	789	1	8161	2	Y	323	319	0			18
							355	9									
10	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	1275	1	11310	2	Y	521	521	0			18
							573	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
05	7285	X	6939	-0-	-346	-0-	359	1	5567	3	Y	921	917	0			26
							1013	9									
06	7770	X	5736	-0-	-2034	-0-	309	1	4556	3	Y	792	794	0	1	8	23
							871	9									
07	8029	X	4558	-0-	-3471	-0-	288	1	3619	3	Y	592	590	0			25
							651	9									
08	8029	X	1667	-0-	-6362	-0-	210	1	1050	3	Y	370	384	0			11
							407	9									
09	6660	X	1026	-0-	-5634	-0-	70	1	725	2	Y	210	209	0			12
							231	9									
10	6944	X	1835	-0-	-5109	-0-	117	1	1061	2	Y	597	588	0			21
							657	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	212	1	4765	3	Y	286	288	0			8
							315	9									
06	5460	X	5022	-0-	-438	-0-	194	1	4184	3	Y	585	576	0			17
							644	9									
07	5642	X	3712	-0-	-1930	-0-	127	1	2908	3	Y	615	606	0			26
							677	9									
08	5642	X	2338	-0-	-3304	-0-	74	1	1637	3	Y	570	579	0			17
							627	9									
09	5100	X	1350	-0-	-3750	-0-	48	1	939	2	Y	330	329	0			18
							363	9									
10	5301	X	4288	-0-	-1013	-0-	3652	2	636	9	Y	578	576	0			20

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
05	3999	X	2356	-0-	-1643	-0-	485	1	1359	3	Y	465	472	0			13
							512	9									
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	731	1	2596	3	Y	681	673	0	1	8	20
							749	9									
07	4216	X	2929	-0-	-1287	-0-	433	1	1818	3	Y	616	610	0			26
							678	9									
08	4216	X	3028	-0-	-1188	-0-	535	1	1921	3	Y	520	531	0			15
							572	9									
09	4080	X	2129	-0-	-1951	-0-	305	1	1180	2	Y	585	568	0			32
							644	9									
10	4216	X	3070	-0-	-1146	-0-	426	1	2008	2	Y	578	590	0			20
							636	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
05	4836	X	4431	-0-	-405	-0-	411	1	3584	3	Y	396	411	0			11
							436	9									
06	5700	X	3519	-0-	-2181	-0-	334	1	2613	3	Y	520	516	0			15
							572	9									
07	6789	X	5465	-0-	-1324	-0-	500	1	4121	3	Y	767	749	0	1	8	32
							844	9									
08	6789	X	3484	-0-	-3305	-0-	314	1	2561	3	Y	554	570	0			16
							609	9									
09	6570	X	3268	-0-	-3302	-0-	315	1	2455	2	Y	453	444	0			25
							498	9									
10	5456	X	3283	-0-	-2173	-0-	248	1	2428	2	Y	552	558	0			19
							607	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
05	4371	X	2923	-0-	-1448	-0-	279	1	2432	3	Y	193	200	0			6
							212	9									
06	3270	X	180	-0-	-3090	-0-	1	1	17	3	Y	147	149	0			4
							162	9									
07	3069	X	1651	-0-	-1418	-0-	148	1	1224	3	Y	254	247	0			11
							279	9									
08	3379	X	264	-0-	-3115	-0-	25	3	239	9	Y	217	222	0			6
09	3270	X	1461	-0-	-1809	-0-	124	1	966	2	Y	337	324	0			19
							371	9									
10	2914	X	1306	-0-	-1608	-0-	77	1	767	2	Y	420	424	0			15
							462	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

05	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	223	1	20180	3	Y	888	884	1	1	8	68
							41	4	977	9							
06	20460	X	20141	-0-	-319	-0-	226	1	18976	3	Y	819	778	1	1	8	108
							38	4	901	9							
07	21142	X	18150	-0-	-2992	-0-	238	1	17075	3	Y	730	676	1	1	8	161
							34	4	803	9							
08	21390	X	17279	-0-	-4111	-0-	224	1	16271	3	Y	713	806	1			68
							784	9									
09	20700	X	16519	-0-	-4181	-0-	186	1	15600	2	Y	666	673	1			61
							733	9									
10	21421	X	14925	-0-	-6496	-0-	178	1	14021	2	Y	660	699	1			22
							726	9									

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

05	18662	X	16801	-0-	-1861	-0-	177	1	15994	3	Y	549	557	1			42
							26	4	604	9							
06	18060	X	13511	-0-	-4549	-0-	154	1	12894	3	Y	404	392	1	1	8	53
							19	4	444	9							
07	18321	X	9427	-0-	-8894	-0-	126	1	8992	3	Y	269	263	1			59
							13	4	296	9							
08	18321	X	9265	-0-	-9056	-0-	122	1	8859	3	Y	258	292	1			25
							284	9									
09	17730	X	12113	-0-	-5617	-0-	138	1	11568	2	Y	370	361	1			34
							407	9									
10	16802	X	7542	-0-	-9260	-0-	92	1	7206	2	Y	222	249	1			7
							244	9									

PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780

05	16368	X	14301	-0-	-2067	-0-	151	1	13621	3	Y	468	474	1			36
							14	4	515	9							
06	15840	X	12142	-0-	-3698	-0-	139	1	11608	3	Y	350	340	1			46
							10	4	385	9							
07	16368	X	13507	-0-	-2861	-0-	180	1	12885	3	Y	391	351	1			86
							12	4	430	9							
08	15562	X	10929	-0-	-4633	-0-	144	1	10474	3	Y	283	342	1			27
							311	9									
09	15060	X	14183	-0-	-877	-0-	162	1	13603	2	Y	380	372	1			35
							418	9									
10	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	181	1	14269	2	Y	406	427	1			14
							447	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	1152	-0-	-2227	-0-	177	1	777	3	Y	180	189	0			5
							198	9									
06	3270	X	103	-0-	-3167	-0-	100	1	3	9	Y	3	8	0			-0-
07	T. A.		705	-0-	705	705	323	1	24	3	Y	325	311	0			14
							358	9									
08	T. A.		2492	-0-	2492	3197	283	1	1693	3	Y	469	469	0			14
							516	9									
09	T. A.		2138	-0-	2138	5335	266	1	1387	2	Y	441	431	0			24
							485	9									
10	T. A.		2237	-0-	2237	7572	313	1	1378	2	Y	496	503	0			17
							546	9									

PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19437	X	15810	-0-	-3627	-0-	167	1	15080	3	Y	491	492	1			38
							23	4	540	9							
06	18810	X	13303	-0-	-5507	-0-	152	1	12704	3	Y	390	376	1			52
							18	4	429	9							
07	16058	X	12513	-0-	-3545	-0-	166	1	11912	3	Y	379	347	1			84
							18	4	417	9							
08	16058	X	14417	-0-	-1641	-0-	190	1	13765	3	Y	420	464	1			40
							462	9									
09	15540	X	14037	-0-	-1503	-0-	160	1	13376	2	Y	455	453	1			42
							501	9									
10	15810	X	15771	-0-	-39	-0-	191	1	15008	2	Y	520	545	1			17
							572	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	1589	-0-	-5200	-0-	271	1	980	3	N	307	306	0			9
							338	9									
06	6540	X	915	-0-	-5625	-0-	151	1	537	3	N	206	209	0			6
							227	9									
07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	407	1	1569	3	N	254	249	0			11
							279	9									
08	1581	X	204	-0-	-1377	-0-	19	3	185	9	N	168	174	0			5
09	1530	X	435	-0-	-1095	-0-	57	1	200	2	N	162	158	0			9
							178	9									
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	606	1	2451	2	N	410	405	0			14
							451	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	466	1	4665	3	N	350	349	0			10
							385	9									
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	445	1	4615	3	N	347	347	0			10
							382	9									
07	5177	X	5121	-0-	-56	-0-	421	1	4279	3	N	383	377	0			16
							421	9									
08	5487	X	4831	-0-	-656	-0-	404	1	3990	3	N	397	401	0			12
							437	9									
09	5310	X	3852	-0-	-1458	-0-	294	1	3326	2	N	211	211	0			12
							232	9									
10	5487	X	4603	-0-	-884	-0-	373	1	3797	2	N	394	392	0			14
							433	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	1674	N	137	-0-	-1537	-0-	6	3	131	9	N	119	120	0			3
06	1020	N	309	-0-	-711	-0-	20	1	209	3	N	73	74	0			2
							80	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	88	1	903	3	N	133	129	0			6
							146	9									
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	63	1	638	3	N	166	167	0			5
							183	9									
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	69	1	785	2	N	157	153	0			9
							173	9									
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	106	1	1076	2	N	100	105	0			4
							110	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

05	5084	X	5029	-0-	-55	-0-	339	1	4012	3	Y	616	617	0			18
							678	9									
06	4920	X	3625	-0-	-1295	-0-	316	1	2726	3	Y	530	533	0			15
							583	9									
07	4836	X	4225	-0-	-611	-0-	362	1	3152	3	Y	646	634	0			27
							711	9									
08	4991	X	4868	-0-	-123	-0-	375	1	3836	3	Y	597	606	0			18
							657	9									
09	4830	X	2210	-0-	-2620	-0-	156	1	1617	2	Y	397	393	0			22
							437	9									
10	5022	X	1605	-0-	-3417	-0-	107	1	968	2	Y	482	487	0			17
							530	9									

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

05	6262	X	5720	-0-	-542	-0-	803	1	4052	3	Y	786	785	0			22
							865	9									
06	5640	X	5317	-0-	-323	-0-	721	1	3901	3	Y	632	635	0	1	8	18
							695	9									
07	6324	X	4888	-0-	-1436	-0-	536	1	3582	3	Y	700	689	0			29
							770	9									
08	6324	X	4425	-0-	-1899	-0-	570	1	3338	3	Y	470	485	0			14
							517	9									
09	6120	X	987	-0-	-5133	-0-	102	1	575	2	Y	282	280	0			16
							310	9									
10	5735	X	1837	-0-	-3898	-0-	272	1	1093	2	Y	429	430	0			15
							472	9									

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

05	3379	X	730	-0-	-2649	-0-	87	1	258	3	Y	350	357	0			10
							385	9									
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	449	1	1602	3	Y	586	579	0			17
							645	9									
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	680	1	2829	3	Y	666	655	0			28
							733	9									
08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	733	1	2622	3	Y	650	659	0			19
							715	9									
09	2670	X	2189	-0-	-481	-0-	361	1	1396	2	Y	393	390	0			22
							432	9									
10	4247	X	3323	-0-	-924	-0-	485	1	2274	2	Y	513	517	0			18
							564	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
05	3529	X	775	-0-	-2754	-0-	361	1	207	3	Y	188	188	0			5
							207	9									
06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	394	1	300	3	Y	251	249	0			7
							276	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	395	1	113	3	Y	295	290	0			12
							325	9									
08	775	N	747	-0-	-28	-0-	411	1	85	3	Y	228	233	0			7
							251	9									
09	960	N	634	-0-	-326	-0-	183	1	311	2	Y	127	127	0			7
							140	9									
10	837	N	408	-0-	-429	-0-	86	1	121	2	Y	183	184	0			6
							201	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
05	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	486	1	630	3	Y	434	432	0			12
							477	9									
06	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	418	1	1110	3	Y	529	526	0			15
							582	9									
07	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	442	1	629	3	Y	569	560	0			24
							626	9									
08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	506	1	1077	3	Y	551	559	0			16
							606	9									
09	2100	X	1186	-0-	-914	-0-	308	1	527	2	Y	319	317	0			18
							351	9									
10	2170	X	1675	-0-	-495	-0-	499	1	669	2	Y	461	463	0			16
							507	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
05	4588	X	3912	-0-	-676	-0-	844	1	2357	3	Y	646	653	0			18
							711	9									
06	5250	X	4228	-0-	-1022	-0-	738	1	2624	3	Y	787	781	0	1	8	23
							866	9									
07	6169	X	5506	-0-	-663	-0-	874	1	3638	3	Y	904	888	0	1	8	38
							994	9									
08	6169	X	4131	-0-	-2038	-0-	715	1	2570	3	Y	769	784	0			23
							846	9									
09	5970	X	3624	-0-	-2346	-0-	615	1	2376	2	Y	575	566	0			32
							633	9									
10	5518	X	5430	-0-	-88	-0-	801	1	3759	2	Y	791	795	0			28
							870	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
05	7595	X	3831	-0-	-3764	-0-	583	1	2841	3	Y	370	375	0			11
							407	9									
06	7350	X	5660	-0-	-1690	-0-	851	1	4379	3	Y	391	391	0			11
							430	9									
07	5890	X	4237	-0-	-1653	-0-	636	1	3185	3	Y	378	373	0			16
							416	9									
08	5890	X	5618	-0-	-272	-0-	854	1	4148	3	Y	560	559	0			17
							616	9									
09	5970	X	2926	-0-	-3044	-0-	286	1	2226	2	Y	376	372	0			21
							414	9									
10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	512	1	4968	2	Y	421	427	0			15
							463	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	2549	1	9090	3	N	570	570	0			16
							627	9									
06	10800	X	8792	-0-	-2008	-0-	1831	1	6453	3	N	462	465	0			13
							508	9									
07	11315	X	10879	-0-	-436	-0-	2145	1	8216	3	N	471	464	0			20
							518	9									
08	11315	X	11299	-0-	-16	-0-	2314	1	8506	3	N	435	442	0			13
							479	9									
09	10950	X	2046	-0-	-8904	-0-	389	1	1352	2	N	277	275	0			15
							305	9									
10	11315	X	4179	-0-	-7136	-0-	744	1	3004	2	N	392	393	0			14
							431	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	261	1	2697	3	Y	627	626	0			18
							690	9									
06	3390	X	1703	-0-	-1687	-0-	205	1	1267	3	Y	210	222	0			6
							231	9									
07	3720	X	2213	-0-	-1507	-0-	220	1	1653	3	Y	309	302	0			13
							340	9									
08	3720	X	1718	-0-	-2002	-0-	190	1	1206	3	Y	293	297	0			9
							322	9									
09	3600	X	992	-0-	-2608	-0-	65	1	675	2	Y	229	225	0			13
							252	9									
10	3658	X	1941	-0-	-1717	-0-	108	1	989	2	Y	767	753	0			27
							844	9									

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	386	-0-	-2931	-0-	16	3	370	9	Y	336	346	0			10
06	2340	X	505	-0-	-1835	-0-	19	3	486	9	Y	442	439	0			13
07	1364	X	460	-0-	-904	-0-	29	3	431	9	Y	392	389	0			16
08	1364	X	166	-0-	-1198	-0-	16	3	150	9	Y	136	148	0			4
09	1320	X	831	-0-	-489	-0-	21	1	625	2	Y	168	163	0			9
							185	9									
10	527	X	375	-0-	-152	-0-	26	2	349	9	Y	317	315	0			11

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	417	1	4855	3	Y	679	660	0			19
							747	9									
06	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	423	1	8344	3	Y	1095	1081	0	1	8	32
							1205	9									
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	339	1	6101	3	Y	713	715	0			30
							784	9									
08	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	329	1	5702	3	Y	636	647	0			19
							700	9									
09	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	618	1	6414	2	Y	343	343	0			19
							377	9									
10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	910	1	7750	2	Y	527	528	0			18
							580	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
05	3658	X	3597	-0-	-61	-0-	238	1	2713	3	Y	587	593	0			17
							646	9									
06	5460	X	4100	-0-	-1360	-0-	193	1	3181	3	Y	660	657	0	1	8	19
							726	9									
07	5642	X	5206	-0-	-436	-0-	250	1	4112	3	Y	767	753	0	1	8	32
							844	9									
08	5642	X	5075	-0-	-567	-0-	252	1	4046	3	Y	706	717	0			21
							777	9									
09	4080	X	1544	-0-	-2536	-0-	96	1	996	2	Y	411	409	0			23
							452	9									
10	5208	X	2040	-0-	-3168	-0-	133	1	1157	2	Y	682	681	0			24
							750	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
05	12400	X	4751	-0-	-7649	-0-	284	1	3878	3	Y	535	551	0			15
							589	9									
06	12000	X	2842	-0-	-9158	-0-	196	1	2266	3	Y	345	350	0			10
							380	9									
07	14353	X	7720	-0-	-6633	-0-	315	1	6428	3	Y	888	860	0	1	8	37
							977	9									
08	14353	X	5430	-0-	-8923	-0-	260	1	4376	3	Y	722	738	0			21
							794	9									
09	13890	X	2297	-0-	-11593	-0-	155	1	1608	2	Y	485	479	0			27
							534	9									
10	7719	X	2432	-0-	-5287	-0-	175	1	1518	2	Y	672	675	0			24
							739	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
05	5208	X	4398	-0-	-810	-0-	364	1	3260	3	Y	704	703	0			20
							774	9									
06	5040	X	2146	-0-	-2894	-0-	217	1	1461	3	Y	425	433	0			12
							468	9									
07	3286	X	1819	-0-	-1467	-0-	172	1	656	3	Y	901	874	0	1	8	38
							991	9									
08	4371	X	2323	-0-	-2048	-0-	186	1	1284	3	Y	775	790	0			23
							853	9									
09	4230	X	1136	-0-	-3094	-0-	55	1	572	2	Y	463	460	0			26
							509	9									
10	4402	X	1272	-0-	-3130	-0-	55	1	499	2	Y	653	656	0			23
							718	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
05	3038	X	1894	-0-	-1144	-0-	169	1	1444	3	Y	255	259	0			7
							281	9									
06	2940	X	2265	-0-	-675	-0-	238	1	1558	3	Y	426	421	0			12
							469	9									
07	3038	X	2201	-0-	-837	-0-	267	1	1600	3	Y	304	303	0			13
							334	9									
08	3038	X	2212	-0-	-826	-0-	259	1	1544	3	Y	372	374	0			11
							409	9									
09	2940	X	1096	-0-	-1844	-0-	74	1	772	2	Y	227	225	0			13
							250	9									
10	2356	X	1036	-0-	-1320	-0-	84	1	723	2	Y	208	214	0			7
							229	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	367	1	4547	3	Y	514	515	0			15
							565	9									
06	5790	X	5234	-0-	-556	-0-	369	1	4331	3	Y	485	486	0			14
							534	9									
07	5983	X	5164	-0-	-819	-0-	366	1	4343	3	Y	414	411	0			17
							455	9									
08	5983	X	2027	-0-	-3956	-0-	219	1	1477	3	Y	301	309	0			9
							331	9									
09	5550	X	1884	-0-	-3666	-0-	140	1	1447	2	Y	270	264	0			15
							297	9									
10	5487	X	800	-0-	-4687	-0-	60	1	541	2	Y	181	190	0			6
							199	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

05	6076	X	250	-0-	-5826	-0-	10	3	240	9	N	218	225	0			6
06	5160	X	307	-0-	-4853	-0-	11	3	296	9	N	269	267	0			8
07	3441	X	199	-0-	-3242	-0-	12	3	187	9	N	170	171	0			7
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	121	1	3320	3	N	372	368	0			11
							409	9									
09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	134	1	4028	2	N	161	163	0			9
							177	9									
10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	158	1	4434	2	N	403	398	0			14
							443	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

05	527	X	217	-0-	-310	-0-	84	1	6	3	Y	115	113	0			3
							127	9									
06	510	X	236	-0-	-274	-0-	79	1	6	3	Y	137	136	0			4
							151	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	89	1	16	3	Y	220	215	0			9
							242	9									
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	142	1	12	3	Y	106	112	0			3
							117	9									
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	94	1	974	2	Y	8	11	0			-0-
							9	9									
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	130	1	1150	2	Y	75	72	0			3
							83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	16436	-0-		-1079	-0-	229	1	15279	3	Y	727	389	0	341	1	19
								128	4	800	9			1	8			
06	16920	X	5722	-0-		-11198	-0-	142	1	5382	3	Y	155	82	0	85	1	7
								27	4	171	9							
07	15965	X	12218	-0-		-3747	-0-	200	1	11604	3	Y	312	133	0	164	1	12
								71	4	343	9			10	8			
08	16611	X	16611	-0-		-0-	-0-	265	1	15807	3	Y	490	389	0	109	1	4
								539	9									
09	15780	X	14040	-0-		-1740	-0-	213	1	13282	2	Y	495	495	1			4
								545	9									
10	16430	X	16053	-0-		-377	-0-	260	1	15215	2	Y	525	1	0	523	1	5
								578	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	10362	-0-		-3247	-0-	145	1	9615	3	Y	472	255	0	223	1	12
								83	4	519	9							
06	13170	X	4493	-0-		-8677	-0-	111	1	4208	3	Y	136	70	0	72	1	6
								24	4	150	9							
07	13609	X	4914	-0-		-8695	-0-	81	1	4689	3	Y	110	49	0	60	1	4
								23	4	121	9			3	8			
08	14035	X	14035	-0-		-0-	-0-	225	1	13404	3	Y	369	289	0	81	1	3
								406	9									
09	14215	X	14215	-0-		-0-	-0-	217	1	13493	2	Y	459	459	1			3
								505	9									
10	10952	X	10952	-0-		-0-	-0-	177	1	10389	2	Y	351	1	0	349	1	4
								386	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12053	X	12053	-0-		-0-	-0-	170	1	11274	3	Y	477	255	0	224	1	13
								84	4	525	9							
06	9600	X	7584	-0-		-2016	-0-	189	1	7183	3	Y	167	85	0	87	1	8
								28	4	184	9							
07	15355	X	15355	-0-		-0-	-0-	250	1	14479	3	Y	492	208	0	257	1	19
								85	4	541	9			16	8			
08	11966	X	6709	-0-		-5257	-0-	106	1	6289	3	Y	285	236	0	66	1	2
								314	9									
09	11580	X	7719	-0-		-3861	-0-	115	1	7178	2	Y	387	386	1			3
								426	9									
10	15345	X	6565	-0-		-8780	-0-	103	1	6044	2	Y	380	1	0	378	1	4
								418	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16023	X	16023	-0-		-0-	-0-	223	1	14827	3	Y	762	409	0	358	1	20
								135	4	838	9			1	8			
06	15150	X	9858	-0-		-5292	-0-	244	1	9272	3	Y	270	137	0	141	1	12
								45	4	297	9							
07	15965	X	14819	-0-		-1146	-0-	235	1	13647	3	Y	730	309	0	382	1	28
								134	4	803	9			23	8			
08	15965	X	10190	-0-		-5775	-0-	157	1	9343	3	Y	627	506	0	142	1	5
								690	9					2	8			
09	15420	X	11204	-0-		-4216	-0-	165	1	10259	2	Y	709	709	1			5
								780	9									
10	16027	X	11653	-0-		-4374	-0-	182	1	10665	2	Y	733	2	0	729	1	7
								806	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	586	1	6690	3	N	954	956	0			27
							1049	9									
06	6690	X	4125	-0-	-2565	-0-	281	1	3237	3	N	552	563	0			16
							607	9									
07	6913	X	2397	-0-	-4516	-0-	153	1	1734	3	N	464	461	0			19
							510	9									
08	6913	X	1383	-0-	-5530	-0-	97	1	925	3	N	328	337	0			10
							361	9									
09	6690	X	2762	-0-	-3928	-0-	221	1	2180	2	N	328	320	0			18
							361	9									
10	6913	X	3971	-0-	-2942	-0-	287	1	3121	2	N	512	512	0			18
							563	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
05	8029	X	7716	-0-	-313	-0-	33	1	7269	3	N	376	375	0			11
							414	9									
06	9270	X	3924	-0-	-5346	-0-	14	1	3656	3	N	231	235	0			7
							254	9									
07	9579	X	383	-0-	-9196	-0-	24	3	359	9	N	326	319	0			14
08	9579	X	7160	-0-	-2419	-0-	17	1	6969	3	N	158	167	0			5
							174	9									
09	8370	X	1005	-0-	-7365	-0-	2	1	845	2	N	144	141	0			8
							158	9									
10	7719	X	463	-0-	-7256	-0-	221	2	242	9	N	220	220	0			8

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
05	10106	X	10080	-0-	-26	-0-	38	1	8590	3	N	1320	1320	0	1	8	38
							1452	9									
06	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	41	1	10711	3	N	1251	1252	0	1	8	36
							1376	9									
07	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	41	1	12209	3	N	1353	1331	0	1	8	57
							1488	9									
08	10602	X	6913	-0-	-3689	-0-	14	1	5678	3	N	1110	1134	0			33
							1221	9									
09	12090	X	8585	-0-	-3505	-0-	14	1	6731	2	N	1673	1613	0			93
							1840	9									
10	13733	X	7865	-0-	-5868	-0-	14	1	6573	2	N	1162	1214	0			41
							1278	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
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	7	1	1781	3	N	481	488	0			14
							529	9									
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	11	1	2845	3	N	425	427	0			12
							468	9									
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	16	1	4857	3	N	550	539	0			23
							605	9									
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	11	1	4419	3	N	447	457	0			13
							492	9									
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	5	1	2424	2	N	167	171	0			9
							184	9									
10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	4	1	2047	2	N	94	100	0			3
							103	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
05	12803	X	12754	-0-	-49	-0-	345 748	1 9	11661	3	Y	680	668	1			41
06	12360	X	11289	-0-	-1071	-0-	320 673	1 9	10296	3	Y	612	607	1			46
07	13237	X	10555	-0-	-2682	-0-	313 593	1 9	9649	3	Y	539	521	1			64
08	13237	X	10551	-0-	-2686	-0-	342 594	1 9	9615	3	Y	540	566	1	1	8	37
09	12810	X	11953	-0-	-857	-0-	339 1236	1 9	10378	2	Y	1124	1072	1			89
10	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	388 864	1 9	11970	2	Y	785	799	1			75

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
05	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-

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
05	25854	X	21732	-0-	-4122	-0-	586 1319	1 9	19827	3	Y	1199	1174	1			72
06	25020	X	20978	-0-	-4042	-0-	596 1201	1 9	19181	3	Y	1092	1081	1	1	8	82
07	23560	X	21851	-0-	-1709	-0-	643 1290	1 9	19918	3	Y	1173	1115	1	1	8	139
08	22320	X	19269	-0-	-3051	-0-	624 1081	1 9	17564	3	Y	983	1055	1			67
09	21030	X	20503	-0-	-527	-0-	579 2210	1 9	17714	2	Y	2009	1930	1			146
10	21855	X	18983	-0-	-2872	-0-	558 1174	1 9	17251	2	Y	1067	1111	1			102

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
05	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	589 1095	1 9	12153	3	Y	995	1048	0			57
06	13200	X	10540	-0-	-2660	-0-	519 641	1 9	9380	3	Y	583	586	0	1	8	53
07	14942	X	11750	-0-	-3192	-0-	556 607	1 9	10587	3	Y	552	537	0	1	8	67
08	13826	X	11795	-0-	-2031	-0-	578 878	1 9	10339	3	Y	798	706	0	2	8	157
09	13380	X	12804	-0-	-576	-0-	604 919	1 9	11281	2	Y	835	862	0			130
10	13826	X	13194	-0-	-632	-0-	618 996	1 9	11580	2	Y	905	891	0			144

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
05	9734	X	8862	-0-	-872	-0-	358	1	7396	3	Y	1007	1056	0			57
							1108	9									
06	9390	X	8352	-0-	-1038	-0-	386	1	6992	3	Y	885	860	0	1	8	81
							974	9									
07	9703	X	8088	-0-	-1615	-0-	351	1	6682	3	Y	959	923	0	1	8	116
							1055	9									
08	9548	X	7779	-0-	-1769	-0-	369	1	6604	3	Y	733	704	0			145
							806	9									
09	9240	X	7328	-0-	-1912	-0-	335	1	6258	2	Y	668	709	0			104
							735	9									
10	8866	X	6747	-0-	-2119	-0-	305	1	5714	2	Y	662	660	0			106
							728	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
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	208	1	4288	3	Y	721	716	0			41
							793	9									
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	245	1	4440	3	Y	607	592	0	1	8	55
							668	9									
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	181	1	3465	3	Y	552	539	0	1	8	67
							607	9									
08	5301	X	3471	-0-	-1830	-0-	160	1	2871	3	Y	400	388	0			79
							440	9									
09	5190	X	4416	-0-	-774	-0-	201	1	3756	2	Y	417	431	0			65
							459	9									
10	5363	X	4769	-0-	-594	-0-	216	1	4051	2	Y	456	448	0			73
							502	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
05	11377	X	7553	-0-	-3824	-0-	16	1	6546	3	Y	901	908	0			26
							991	9									
06	11010	X	7002	-0-	-4008	-0-	16	1	5814	3	Y	1065	1059	0	1	8	31
							1172	9									
07	11377	X	7432	-0-	-3945	-0-	17	1	6220	3	Y	1086	1070	0	1	8	46
							1195	9									
08	10416	X	3466	-0-	-6950	-0-	11	1	2727	3	Y	662	688	0			20
							728	9									
09	10080	X	3492	-0-	-6588	-0-	2697	2	795	9	Y	723	703	0			40
10	7564	X	5793	-0-	-1771	-0-	4744	2	1049	9	Y	954	961	0			33

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
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	792	1	5357	3	N	689	693	0			20
							758	9									
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	670	1	4453	3	N	574	577	0			17
							631	9									
07	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	854	1	5171	3	N	532	527	0			22
							585	9									
08	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	1072	1	4661	3	N	407	417	0			12
							448	9									
09	4920	X	3436	-0-	-1484	-0-	530	1	2581	2	N	295	291	0			16
							325	9									
10	5084	X	1145	-0-	-3939	-0-	135	1	865	2	N	132	143	0			5
							145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
05	9052	X	3890	-0-	-5162	-0-	8	1	3329	3	Y	503	506	0			14
							553	9									
06	8130	X	3442	-0-	-4688	-0-	8	1	2790	3	Y	585	582	0			17
							644	9									
07	7657	X	5262	-0-	-2395	-0-	12	1	4412	3	Y	762	746	0	1	8	32
							838	9									
08	6572	X	2630	-0-	-3942	-0-	9	1	2101	3	Y	473	491	0			14
							520	9									
09	5160	X	3019	-0-	-2141	-0-	2670	2	349	9	Y	317	313	0			18
10	5270	X	424	-0-	-4846	-0-	18	2	406	9	Y	369	374	0			13

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
05	8587	X	5604	-0-	-2983	-0-	591	1	4012	3	N	910	916	0			26
							1001	9									
06	8310	X	4887	-0-	-3423	-0-	519	1	3463	3	N	823	824	0	1	8	24
							905	9									
07	6913	X	5045	-0-	-1868	-0-	562	1	3450	3	N	939	923	0	1	8	39
							1033	9									
08	6913	X	6559	-0-	-354	-0-	1055	1	4633	3	N	792	808	0			23
							871	9									
09	6690	X	3805	-0-	-2885	-0-	536	1	2616	2	N	594	584	0			33
							653	9									
10	5611	X	423	-0-	-5188	-0-	3	1	33	2	N	352	373	0			12
							387	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
05	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	478	1	6518	3	N	633	633	0			18
							696	9									
06	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	542	1	7011	3	N	530	533	0			15
							583	9									
07	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	792	1	9659	3	N	525	518	0			22
							578	9									
08	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	661	1	7417	3	N	417	427	0			12
							459	9									
09	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	782	1	8116	2	N	402	392	0			22
							442	9									
10	8122	X	7274	-0-	-848	-0-	546	1	6284	2	N	404	412	0			14
							444	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
05	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	713	1	9738	3	N	1323	1321	0	1	8	38
							1455	9									
06	11310	X	6018	-0-	-5292	-0-	374	1	4854	3	N	718	734	0	1	8	21
							790	9									
07	11687	X	2197	-0-	-9490	-0-	101	1	1271	3	N	750	739	0	1	8	31
							825	9									
08	11687	X	3717	-0-	-7970	-0-	241	1	2770	3	N	642	654	0			19
							706	9									
09	11310	X	669	-0-	-10641	-0-	30	1	309	2	N	300	302	0			17
							330	9									
10	11687	X	7002	-0-	-4685	-0-	471	1	5447	2	N	985	967	0			35
							1084	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	3100	N	6861	-0-	3761	3761	415	1	4781	3	N	1514	1480	0	1	8	43
							1665	9									
06	3000	N	10145	-0-	7145	10906	674	1	7754	3	N	1561	1558	0	1	8	45
							1717	9									
07	3100	N	10542	-0-	7442	18348	734	1	8262	3	N	1405	1390	0	1	8	59
							1546	9									
08	27856	X	9508	-0-	-18348	-0-	777	1	7365	3	N	1242	1264	0			37
							1366	9									
09	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	500	1	4935	2	N	1053	1032	0			58
							1158	9									
10	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	569	1	6190	2	N	1181	1198	0			41
							1299	9									

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

05	67642	X	26106	-0-	-41536	-0-	90	1	24690	3	Y	1191	1260	1	1	8	68
							16	4	1310	9							
06	65460	X	57414	-0-	-8046	-0-	174	1	54135	3	Y	2785	2685	1	3	8	165
							41	4	3064	9							
07	67642	X	66141	-0-	-1501	-0-	207	1	61928	3	Y	3554	3431	1	3	8	285
							97	4	3909	9							
08	66805	X	62652	-0-	-4153	-0-	204	1	59040	3	Y	3051	51	0	3050	1	221
							52	4	3356	9			14	8			
09	64650	X	60547	-0-	-4103	-0-	57331	2	3216	9	Y	2924	3021	1	8	8	116
10	66154	X	62046	-0-	-4108	-0-	58666	2	15	4	Y	3059	3087	1	5	8	83
							3365	9									

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

05	73253	X	71581	-0-	-1672	-0-	254	1	69377	3	Y	1732	1707	1	1	8	99
							45	4	1905	9							
06	70890	X	62605	-0-	-8285	-0-	197	1	61045	3	Y	1196	1223	1	1	8	71
							47	4	1316	9							
07	72075	X	61794	-0-	-10281	-0-	200	1	59502	3	Y	1817	1741	1	1	8	146
							93	4	1999	9							
08	71579	X	61705	-0-	-9874	-0-	206	1	59442	3	Y	1822	30	0	1806	1	132
							53	4	2004	9							
09	69270	X	59120	-0-	-10150	-0-	57194	2	1926	9	Y	1751	1813	1			70
10	71579	X	60663	-0-	-10916	-0-	58639	2	15	4	Y	1826	1846	1			50
							2009	9									

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

05	48794	X	38632	-0-	-10162	-0-	133	1	36291	3	Y	1986	1976	1	1	8	114
							23	4	2185	9							
06	47190	X	39931	-0-	-7259	-0-	121	1	37483	3	Y	2090	2078	1	2	8	124
							28	4	2299	9							
07	48763	X	34651	-0-	-14112	-0-	109	1	32542	3	Y	1773	1754	1	1	8	142
							50	4	1950	9							
08	48112	X	33730	-0-	-14382	-0-	110	1	31630	3	Y	1784	29	0	1767	1	130
							28	4	1962	9							
09	41070	X	32658	-0-	-8412	-0-	30647	2	2011	9	Y	1828	1885	1			73
10	41261	X	33499	-0-	-7762	-0-	31412	2	8	4	Y	1890	1912	1			51
							2079	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	4123	X	130	-0-	-3993	-0-	127	3	3	9	Y	3	5	0			-0-
06	3510	X	67	-0-	-3443	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	3627	X	86	-0-	-3541	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2231	-0-	-652	-0-	1892	3	339	9	Y	308	305	0			3
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3393	2	508	9	Y	462	459	0			6
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	3553	2	498	9	Y	453	454	0			5

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

05	33697	X	26847	-0-	-6850	-0-	321	1	24692	3	Y	1667	1680	0			19
							1834	9									
06	30480	X	26877	-0-	-3603	-0-	336	1	24619	3	Y	1747	1740	0	8	1	18
							1922	9									
07	31465	X	26705	-0-	-4760	-0-	357	1	24303	3	Y	1859	1849	0			28
							2045	9									
08	28024	X	25729	-0-	-2295	-0-	359	1	23549	3	Y	1655	1668	0			15
							1821	9									
09	27120	X	23703	-0-	-3417	-0-	331	1	21808	2	Y	1422	1419	0			18
							1564	9									
10	27776	X	25138	-0-	-2638	-0-	347	1	22994	2	Y	1634	1635	0			17
							1797	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

05	27745	X	15357	-0-	-12388	-0-	14277	3	143	4	Y	852	866	0			10
							937	9									
06	25590	X	6221	-0-	-19369	-0-	6002	3	29	4	Y	173	180	0	1	1	2
							190	9									
07	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					Y	-0-					-0-
09	23670	X	-0-	-0-	-23670	-0-					Y	-0-					-0-
10	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

05	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	547	1	12484	3	N	1301	1294	0	1	8	37
							1431	9									
06	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	519	1	11279	3	N	1075	1080	0	1	8	31
							1183	9									
07	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	524	1	11231	3	N	1068	1053	0	1	8	45
							1175	9									
08	14384	X	12173	-0-	-2211	-0-	515	1	10655	3	N	912	930	0			27
							1003	9									
09	13920	X	11480	-0-	-2440	-0-	637	1	10029	2	N	740	726	0			41
							814	9									
10	14477	X	12437	-0-	-2040	-0-	662	1	10804	2	N	883	893	0			31
							971	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

05	26257	X	24138	-0-	-2119	-0-	22291	3	245	4	Y	1456	1465	0			17
							1602	9									
06	25350	X	23544	-0-	-1806	-0-	21960	3	211	4	Y	1248	1246	0	6	1	13
							1373	9									
07	25730	X	24270	-0-	-1460	-0-	22686	3	212	4	Y	1247	1241	0			19
							1372	9									
08	24583	X	23636	-0-	-947	-0-	22507	3	1129	9	Y	1026	1036	0			9
09	23790	X	21185	-0-	-2605	-0-	20235	2	950	9	Y	864	862	0			11
10	24335	X	21010	-0-	-3325	-0-	19942	2	1068	9	Y	971	972	0			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	66185	X	52055	-0-	-14130	-0-	184	1	50029	3	Y	1645	1628	1	1	8	94
							32	4	1810	9							
06	64050	X	49644	-0-	-14406	-0-	154	1	47617	3	Y	1670	1663	1	2	8	99
							36	4	1837	9							
07	66309	X	47408	-0-	-18901	-0-	153	1	45395	3	Y	1627	1595	1	1	8	130
							70	4	1790	9							
08	53568	X	46396	-0-	-7172	-0-	154	1	44369	3	Y	1667	27	0	1649	1	121
							39	4	1834	9							
09	51840	X	44192	-0-	-7648	-0-	42499	2	1693	9	Y	1539	1599	1			61
10	52049	X	44906	-0-	-7143	-0-	43242	2	11	4	Y	1503	1523	1			41
							1653	9									

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

05	11904	X	11129	-0-	-775	-0-	877	1	9916	3	N	305	304	0			9
							336	9									
06	11520	X	11153	-0-	-367	-0-	875	1	9796	3	N	438	434	0			13
							482	9									
07	11904	X	10475	-0-	-1429	-0-	854	1	9276	3	N	314	314	0			13
							345	9									
08	11594	X	11533	-0-	-61	-0-	947	1	10151	3	N	395	396	0			12
							435	9									
09	11220	X	10106	-0-	-1114	-0-	594	1	9131	2	N	346	339	0			19
							381	9									
10	11532	X	7682	-0-	-3850	-0-	7079	2	603	9	N	548	548	0			19

FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166

05	15779	X	15004	-0-	-775	-0-	1180	1	13352	3	N	429	427	0			12
							472	9									
06	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	1224	1	13686	3	N	495	493	0			14
							545	9									
07	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	1306	1	14185	3	N	436	432	0			18
							480	9									
08	15004	X	14620	-0-	-384	-0-	1209	1	12950	3	N	419	425	0			12
							461	9									
09	15420	X	9633	-0-	-5787	-0-	574	1	8825	2	N	213	213	0			12
							234	9									
10	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	16551	2	405	9	N	368	367	0			13

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

05	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	20	1	12477	3	N	608	604	0			17
							669	9									
06	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	18	1	12840	3	N	539	540	0			16
							593	9									
07	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	20	1	12676	3	N	530	524	0			22
							583	9									
08	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	17	1	15965	3	N	429	438	0			13
							472	9									
09	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	178	1	13107	2	N	377	369	0			21
							415	9									
10	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12078	2	431	9	N	392	399	0			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	14942	X	12221	-0-	-2721	-0-	19	1	11517	3	N	623	623	0			18
							685	9									
06	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	18	1	12417	3	N	608	608	0			18
							669	9									
07	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	19	1	12480	3	N	627	619	0			26
							690	9									
08	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	16	1	14425	3	N	569	578	0			17
							626	9									
09	13080	X	12939	-0-	-141	-0-	166	1	12214	2	N	508	497	0			28
							559	9									
10	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14157	2	751	9	N	683	687	0			24

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	7233	-0-	-1478	-0-	11	1	6743	3	N	435	437	0			12
							479	9									
06	7830	X	6733	-0-	-1097	-0-	9	1	6247	3	N	434	433	0			13
							477	9									
07	8277	X	7300	-0-	-977	-0-	11	1	6857	3	N	393	389	0			17
							432	9									
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	9	1	8054	3	N	286	295	0			8
							315	9									
09	8010	X	4241	-0-	-3769	-0-	54	1	3966	2	N	201	198	0			11
							221	9									
10	7285	X	2740	-0-	-4545	-0-	2497	2	243	9	N	221	224	0			8

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	11	1	6638	3	N	517	517	0			15
							569	9									
06	7080	X	5674	-0-	-1406	-0-	7	1	5206	3	N	419	422	0			12
							461	9									
07	7316	X	5798	-0-	-1518	-0-	8	1	5296	3	N	449	442	0			19
							494	9									
08	7316	X	5862	-0-	-1454	-0-	6	1	5380	3	N	433	439	0			13
							476	9									
09	6960	X	334	-0-	-6626	-0-	1	1	71	2	N	238	238	0			13
							262	9									
10	7223	X	309	-0-	-6914	-0-	13	2	296	9	N	269	273	0			9

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 11096 - 23837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59458	X	58235	-0-	-1223	-0-	202	1	55111	3	Y	2624	2614	1	1	8	151
							36	4	2886	9							
06	55796	X	55796	-0-	-0-	-0-	169	1	52552	3	Y	2759	2743	1	3	8	164
							40	4	3035	9							
07	62713	X	54662	-0-	-8051	-0-	173	1	51631	3	Y	2525	2485	1	2	8	202
							80	4	2778	9							
08	62713	X	53768	-0-	-8945	-0-	176	1	50711	3	Y	2578	42	0	2551	1	187
							45	4	2836	9							
09	60690	X	51307	-0-	-9383	-0-	48645	2	2662	9	Y	2420	2511	1			96
10	58249	X	52368	-0-	-5881	-0-	49636	2	13	4	Y	2472	2501	1			67
							2719	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32395	X	25012	-0-	-7383	-0-	313	1	23299	3	Y	1273	1283	0			15
							1400	9									
06	29790	X	22612	-0-	-7178	-0-	315	1	20871	3	Y	1296	1292	0	6	1	13
							1426	9									
07	29605	X	23210	-0-	-6395	-0-	345	1	21284	3	Y	1437	1429	0			21
							1581	9									
08	26660	X	22418	-0-	-4242	-0-	337	1	20662	3	Y	1290	1299	0			12
							1419	9									
09	25800	X	22882	-0-	-2918	-0-	324	1	21334	2	Y	1113	1111	0			14
							1224	9									
10	25017	X	23730	-0-	-1287	-0-	331	1	21962	2	Y	1306	1307	0			13
							1437	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

05	29884	X	29324	-0-	-560	-0-	27403	3	256	4	Y	1514	1522	0			18
							1665	9									
06	28920	X	28490	-0-	-430	-0-	26402	3	278	4	Y	1645	1639	0	7	1	17
							1810	9									
07	29419	X	28511	-0-	-908	-0-	26015	3	333	4	Y	1966	1954	0			29
							2163	9									
08	29419	X	23857	-0-	-5562	-0-	22316	3	1541	9	Y	1401	1417	0			13
09	28470	X	22047	-0-	-6423	-0-	20809	2	1238	9	Y	1125	1124	0			14
10	29450	X	21934	-0-	-7516	-0-	20341	2	1593	9	Y	1448	1446	0	1	8	15

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

05	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	203	1	10382	3	Y	1498	1492	0	3	1	6
							1	4	1648	9			1	8			
06	9810	X	9799	-0-	-11	-0-	179	1	8365	3	Y	1136	1130	0	2	1	7
							5	4	1250	9			3	8			
07	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	199	1	8812	3	Y	1195	1193	0	4	8	5
							7	4	1315	9							
08	12245	X	11075	-0-	-1170	-0-	214	1	9558	3	Y	1183	1182	0			6
							2	4	1301	9							
09	11850	X	11033	-0-	-817	-0-	97	1	9865	2	Y	974	973	0			7
							1071	9									
10	12245	X	11331	-0-	-914	-0-	99	1	10150	2	Y	984	984	0			7
							1082	9									

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

05	35929	X	32873	-0-	-3056	-0-	970	1	28669	3	Y	2855	2847	0	5	1	11
							93	4	3141	9			2	8			
06	33660	X	30094	-0-	-3566	-0-	950	1	25993	3	Y	2407	2395	0	4	1	14
							503	4	2648	9			5	8			
07	33759	X	30408	-0-	-3351	-0-	991	1	26066	3	Y	2340	2336	0	8	8	10
							777	4	2574	9							
08	32860	X	29031	-0-	-3829	-0-	924	1	25311	3	Y	2356	2354	0			12
							204	4	2592	9							
09	35337	X	35337	-0-	-0-	-0-	1807	1	31071	2	Y	2104	2101	0			15
							145	4	2314	9							
10	35949	X	35949	-0-	-0-	-0-	1927	1	31467	2	Y	2252	2251	0			16
							78	4	2477	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18724	X	18231	-0-	-493	-0-	535	1	15804	3	Y	1674	1670	0	3	1	7
							51	4	1841	9			1	8			
06	18120	X	16852	-0-	-1268	-0-	524	1	14304	3	Y	1588	1579	0	3	1	9
							277	4	1747	9			4	8			
07	18724	X	16938	-0-	-1786	-0-	543	1	14289	3	Y	1527	1524	0	6	8	6
							426	4	1680	9							
08	18228	X	15964	-0-	-2264	-0-	502	1	13733	3	Y	1471	1470	0			7
							111	4	1618	9							
09	17640	X	17057	-0-	-583	-0-	860	1	14789	2	Y	1217	1215	0			9
							69	4	1339	9							
10	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	1008	1	16468	2	Y	1535	1533	0			11
							41	4	1689	9							

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38595	X	1	-0-	-38594	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	43587	X	43587	-0-	-0-	-0-	296	1	40032	3	Y	2950	2921	0	5	1	17
							14	4	3245	9			7	8			
07	38595	X	33608	-0-	-4987	-0-	281	1	30796	3	Y	2288	2288	0	8	8	9
							14	4	2517	9							
08	31528	X	31528	-0-	-0-	-0-	299	1	28839	3	Y	2168	2166	0			11
							5	4	2385	9							
09	43590	X	30546	-0-	-13044	-0-	277	1	28110	2	Y	1963	1960	0			14
							2159	9									
10	45043	X	30261	-0-	-14782	-0-	270	1	27686	2	Y	2095	2094	0			15
							2305	9									

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	204	1	17926	3	Y	1499	1496	0	3	1	6
							1	4	1649	9			1	8			
06	17460	X	16641	-0-	-819	-0-	113	1	14763	3	Y	1598	1588	0	3	1	9
							7	4	1758	9			4	8			
07	20088	X	14337	-0-	-5751	-0-	102	1	12707	3	Y	1382	1380	0	5	8	6
							8	4	1520	9							
08	20088	X	13311	-0-	-6777	-0-	94	1	11670	3	Y	1404	1403	0			7
							3	4	1544	9							
09	19440	X	12061	-0-	-7379	-0-	105	1	10619	2	Y	1215	1213	0			9
							1337	9									
10	19778	X	12844	-0-	-6934	-0-	108	1	11108	2	Y	1480	1479	0			10
							1628	9									

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36115	X	33863	-0-	-2252	-0-	1021	1	30183	3	Y	2328	2322	0	4	1	9
							98	4	2561	9			2	8			
06	34950	X	31257	-0-	-3693	-0-	1004	1	27464	3	Y	2053	2041	0	4	1	12
							531	4	2258	9			5	8			
07	34875	X	31373	-0-	-3502	-0-	1040	1	27334	3	Y	1985	1982	0	7	8	8
							815	4	2184	9							
08	33852	X	29170	-0-	-4682	-0-	947	1	25926	3	Y	1899	1898	0			9
							208	4	2089	9							
09	33860	X	33860	-0-	-0-	-0-	1756	1	30192	2	Y	1610	1607	0			12
							141	4	1771	9							
10	35280	X	35280	-0-	-0-	-0-	1912	1	31218	2	Y	1884	1883	0			13
							78	4	2072	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37666	X	37666	-0-	-0-	-0-	394	1	35491	3	Y	1617	1616	0	3	1	6
							2	4	1779	9			1	8			
06	36090	X	35469	-0-	-621	-0-	240	1	33011	3	Y	2008	1993	0	4	1	12
							9	4	2209	9			5	8			
07	46965	X	29727	-0-	-17238	-0-	272	1	27041	3	Y	2183	2178	0	8	8	9
							13	4	2401	9							
08	46965	X	27918	-0-	-19047	-0-	275	1	25361	3	Y	2071	2070	0			10
							4	4	2278	9							
09	45450	X	25038	-0-	-20412	-0-	226	1	22978	2	Y	1667	1665	0			12
							1834	9									
10	37665	X	25984	-0-	-11681	-0-	232	1	23764	2	Y	1807	1806	0			13
							1988	9									

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42067	X	38040	-0-	-4027	-0-	1136	1	33537	3	Y	2962	2953	0	5	1	12
							109	4	3258	9			2	8			
06	39600	X	34516	-0-	-5084	-0-	1064	1	29095	3	Y	3450	3428	0	6	1	20
							562	4	3795	9			8	8			
07	39618	X	38746	-0-	-872	-0-	1211	1	31810	3	Y	4342	4328	0	16	8	18
							949	4	4776	9							
08	38037	X	34646	-0-	-3391	-0-	1111	1	30420	3	Y	2610	2216	0	401	8	11
							244	4	2871	9							
09	39842	X	39842	-0-	-0-	-0-	2068	1	35558	2	Y	1864	1861	0			14
							166	4	2050	9							
10	41941	X	41941	-0-	-0-	-0-	2261	1	36920	2	Y	2425	2422	0			17
							92	4	2668	9							

PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32705	X	11287	-0-	-21418	-0-	118	1	10501	3	Y	606	606	0	1	1	2
							1	4	667	9			1	8			
06	31650	X	30505	-0-	-1145	-0-	207	1	28491	3	Y	1635	1620	0	3	1	10
							8	4	1799	9			4	8			
07	32705	X	28573	-0-	-4132	-0-	205	1	26176	3	Y	1982	1977	0	7	8	8
							12	4	2180	9							
08	31876	X	31876	-0-	-0-	-0-	224	1	29297	3	Y	2137	2135	0			10
							4	4	2351	9							
09	30541	X	30541	-0-	-0-	-0-	279	1	28323	2	Y	1763	1760	0			13
							1939	9									
10	31527	X	30924	-0-	-603	-0-	279	1	28602	2	Y	1857	1857	0			13
							2043	9									

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25065	X	25065	-0-	-0-	-0-	753	1	22236	3	Y	1823	1818	0	3	1	7
							71	4	2005	9			2	8			
06	23520	X	22172	-0-	-1348	-0-	700	1	19131	3	Y	1792	1782	0	3	1	10
							370	4	1971	9			4	8			
07	24304	X	22201	-0-	-2103	-0-	723	1	18983	3	Y	1754	1751	0	6	8	7
							566	4	1929	9							
08	25079	X	21195	-0-	-3884	-0-	678	1	18549	3	Y	1654	1653	0			8
							149	4	1819	9							
09	24270	X	24176	-0-	-94	-0-	1238	1	21285	2	Y	1413	1411	0			10
							99	4	1554	9							
10	25079	X	24880	-0-	-199	-0-	1332	1	21745	2	Y	1590	1589	0			11
							54	4	1749	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	263	1	18797	3	Y	1888	1881	0	3	1	7
							2	4	2077	9			2	8			
06	18640	X	18640	-0-	-0-	-0-	254	1	16894	3	Y	1351	1345	0	2	1	8
							6	4	1486	9			3	8			
07	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	262	1	16147	3	Y	2107	2098	0	8	8	9
							13	4	2318	9							
08	21142	X	17296	-0-	-3846	-0-	237	1	15112	3	Y	1766	1766	0			9
							4	4	1943	9							
09	20460	X	18078	-0-	-2382	-0-	160	1	16217	2	Y	1546	1544	0			11
							1701	9									
10	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	189	1	19409	2	Y	1755	1754	0			12
							1931	9									

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

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

PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	12285	-0-	-1634	-0-	354	1	10437	3	Y	1327	1324	0	2	1	5
							34	4	1460	9			1	8			
06	13320	X	11749	-0-	-1571	-0-	358	1	9812	3	Y	1263	1256	0	2	1	7
							190	4	1389	9			3	8			
07	13733	X	11732	-0-	-2001	-0-	370	1	9722	3	Y	1226	1224	0	4	8	5
							291	4	1349	9							
08	12276	X	11422	-0-	-854	-0-	352	1	9650	3	Y	1221	1220	0			6
							77	4	1343	9							
09	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	618	1	10623	2	Y	995	994	0			7
							50	4	1095	9							
10	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	639	1	10439	2	Y	1155	1154	0			8
							26	4	1271	9							

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	13827	-0-	-1890	-0-	30	1	12814	3	N	894	897	0			25
							983	9									
06	15210	X	12706	-0-	-2504	-0-	26	1	11744	3	N	851	850	0	1	8	25
							936	9									
07	14694	X	12894	-0-	-1800	-0-	26	1	11915	3	N	866	854	0	1	8	36
							953	9									
08	14043	X	13574	-0-	-469	-0-	27	1	12609	3	N	853	864	0			25
							938	9									
09	13590	X	12450	-0-	-1140	-0-	11541	2	909	9	N	826	805	0			46
10	13826	X	13307	-0-	-519	-0-	12221	2	1086	9	N	987	998	0			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17236	X	15781	-0-	-1455	-0-	35	1	14859	3	N	806	805	0			23
							887	9									
06	16110	X	15456	-0-	-654	-0-	33	1	14850	3	N	521	529	0			15
							573	9									
07	16430	X	15856	-0-	-574	-0-	33	1	15028	3	N	723	708	0			30
							795	9									
08	16027	X	14858	-0-	-1169	-0-	30	1	14071	3	N	688	698	0			20
							757	9									
09	15450	X	14352	-0-	-1098	-0-	13542	2	810	9	N	736	715	0			41
10	15965	X	15450	-0-	-515	-0-	14495	2	955	9	N	868	879	0			30

FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933	X	19287	-0-	-646	-0-	41	1	17583	3	N	1512	1507	0	1	8	43
							1663	9									
06	18810	X	18715	-0-	-95	-0-	38	1	17035	3	N	1493	1492	0	1	8	43
							1642	9									
07	19437	X	19370	-0-	-67	-0-	38	1	17733	3	N	1454	1435	0	1	8	61
							1599	9									
08	19375	X	18413	-0-	-962	-0-	36	1	16692	3	N	1532	1548	0			45
							1685	9									
09	18750	X	16621	-0-	-2129	-0-	14908	2	1713	9	N	1557	1516	0			86
10	19375	X	18983	-0-	-392	-0-	16532	2	2451	9	N	2228	2236	0			78

FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	13691	-0-	-1282	-0-	31	1	12563	3	N	997	1000	0			28
							1097	9									
06	14370	X	13696	-0-	-674	-0-	30	1	12599	3	N	970	969	0	1	8	28
							1067	9									
07	14849	X	13973	-0-	-876	-0-	30	1	12754	3	N	1081	1063	0	1	8	45
							1189	9									
08	14508	X	13235	-0-	-1273	-0-	28	1	12120	3	N	988	1004	0			29
							1087	9									
09	14040	X	12950	-0-	-1090	-0-	11941	2	1009	9	N	917	895	0			51
10	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	12635	2	1790	9	N	1627	1621	0			57

FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	15718	-0-	-1394	-0-	35	1	14265	3	N	1289	1284	0	1	8	37
							1418	9									
06	16170	X	15478	-0-	-692	-0-	33	1	14026	3	N	1290	1289	0	1	8	37
							1419	9									
07	16709	X	15770	-0-	-939	-0-	34	1	14409	3	N	1206	1191	0	1	8	51
							1327	9									
08	15841	X	14757	-0-	-1084	-0-	31	1	13595	3	N	1028	1049	0			30
							1131	9									
09	15420	X	7220	-0-	-8200	-0-	6578	2	642	9	N	584	582	0			32
10	17410	X	17410	-0-	-0-	-0-	15911	2	1499	9	N	1363	1347	0			48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25823	X	24776	-0-	-1047	-0-	352	1	22185	3	N	2035	2021	0	1	8	58
							2239	9									
06	24990	X	24101	-0-	-889	-0-	339	1	21593	3	N	1972	1971	0	2	8	57
							2169	9									
07	25823	X	22871	-0-	-2952	-0-	325	1	20503	3	N	1857	1835	0	1	8	78
							2043	9									
08	24676	X	23840	-0-	-836	-0-	355	1	21642	3	N	1675	1704	0			49
							1843	9									
09	24030	X	17908	-0-	-6122	-0-	207	1	16609	2	N	993	987	0			55
							1092	9									
10	24893	X	22121	-0-	-2772	-0-	276	1	20337	2	N	1371	1378	0			48
							1508	9									

FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 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
05	22227	X	17872	-0-	-4355	-0-	251	1	15879	3	N	1584	1587	0	1	8	45
							1742	9									
06	19230	X	17196	-0-	-2034	-0-	239	1	15296	3	N	1510	1510	0	1	8	44
							1661	9									
07	18755	X	16553	-0-	-2202	-0-	234	1	14790	3	N	1390	1375	0	1	8	58
							1529	9									
08	18755	X	17327	-0-	-1428	-0-	256	1	15678	3	N	1266	1287	0			37
							1393	9									
09	18150	X	14326	-0-	-3824	-0-	166	1	13327	2	N	757	752	0			42
							833	9									
10	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	226	1	16669	2	N	1255	1253	0			44
							1381	9									

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16058	X	15483	-0-	-575	-0-	33	1	13967	3	N	1348	1348	0	1	8	38
							1483	9									
06	15150	X	14679	-0-	-471	-0-	30	1	13273	3	N	1251	1252	0	1	8	36
							1376	9									
07	15593	X	15422	-0-	-171	-0-	30	1	13926	3	N	1333	1312	0	1	8	56
							1466	9									
08	15500	X	14416	-0-	-1084	-0-	28	1	12956	3	N	1302	1320	0			38
							1432	9									
09	15000	X	14473	-0-	-527	-0-	12505	2	1968	9	N	1789	1728	0			99
10	15469	X	15220	-0-	-249	-0-	12782	2	2438	9	N	2216	2237	0			78

FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15097	X	13503	-0-	-1594	-0-	30	1	12293	3	N	1073	1070	0			31
							1180	9									
06	14610	X	13341	-0-	-1269	-0-	29	1	12136	3	N	1069	1068	0	1	8	31
							1176	9									
07	14477	X	13619	-0-	-858	-0-	29	1	12361	3	N	1117	1100	0	1	8	47
							1229	9									
08	13454	X	13129	-0-	-325	-0-	27	1	11863	3	N	1126	1140	0			33
							1239	9									
09	13290	X	9721	-0-	-3569	-0-	8743	2	978	9	N	889	873	0			49
10	13795	X	6695	-0-	-7100	-0-	5446	2	1249	9	N	1135	1144	0			40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27931	X	26311	-0-		-1620	-0-	140 1125	1 9	25046	3	Y	1023	1014	1	1	8	41
06	26910	X	24504	-0-		-2406	-0-	137 1038	1 9	23329	3	Y	944	878	1			107
07	27714	X	23949	-0-		-3765	-0-	140 1015	1 9	22794	3	Y	923	912	1	1	8	117
08	26319	X	22924	-0-		-3395	-0-	139 937	1 9	21848	3	Y	852	889	1	2	8	78
09	25470	X	22328	-0-		-3142	-0-	134 954	1 9	21240	2	Y	867	894	1	2	8	49
10	26319	X	22995	-0-		-3324	-0-	139 1013	1 9	21843	2	Y	921	934	1	1	8	35

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34720	X	31802	-0-		-2918	-0-	170 1294	1 9	30338	3	Y	1176	1171	1	1	8	47
06	33090	X	29568	-0-		-3522	-0-	166 1176	1 9	28226	3	Y	1069	995	1			121
07	34193	X	29473	-0-		-4720	-0-	172 1211	1 9	28090	3	Y	1101	1081	1	1	8	140
08	31806	X	28170	-0-		-3636	-0-	171 1155	1 9	26844	3	Y	1050	1093	1			97
09	30780	X	27366	-0-		-3414	-0-	165 1136	1 9	26065	2	Y	1033	1072	1			58
10	31806	X	27966	-0-		-3840	-0-	169 1177	1 9	26620	2	Y	1070	1088	1			40

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20398	X	18177	-0-		-2221	-0-	96 969	1 9	17112	3	Y	881	876	1	1	8	35
06	18630	X	16297	-0-		-2333	-0-	90 795	1 9	15412	3	Y	723	676	1			82
07	19220	X	16333	-0-		-2887	-0-	94 813	1 9	15426	3	Y	739	726	1	1	8	94
08	18817	X	15988	-0-		-2829	-0-	96 785	1 9	15107	3	Y	714	742	1			66
09	17910	X	15250	-0-		-2660	-0-	91 741	1 9	14418	2	Y	674	702	1			38
10	18166	X	15970	-0-		-2196	-0-	95 860	1 9	15015	2	Y	782	790	1			30

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54374	X	49619	-0-		-4755	-0-	405 177	1 4	46851 2186	3 9	N	1987	1947	1	1	8	200
06	50820	X	47441	-0-		-3379	-0-	392 162	1 4	44881 2006	3 9	N	1824	1797	1	2	8	225
07	52111	X	47814	-0-		-4297	-0-	405 179	1 4	45012 2218	3 9	N	2016	1981	1	2	8	258
08	49445	X	45670	-0-		-3775	-0-	405 2112	1 9	43153	3	N	1920	1987	1	2	8	189
09	51090	X	44997	-0-		-6093	-0-	389 1980	1 9	42628	2	N	1800	1647	1			342
10	49631	X	45935	-0-		-3696	-0-	403 2229	1 9	43303	2	N	2026	2145	1			223

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27435	X	607	-0-	-26828	-0-	556	3	51	9	Y	46	53	0			-0-
06	25410	X	14964	-0-	-10446	-0-	14	1	14184	3	Y	694	687	0	1	1	4
							3	4	763	9			2	8			
07	30401	X	30401	-0-	-0-	-0-	31	1	28238	3	Y	1927	1916	0	7	8	8
							12	4	2120	9							
08	26350	X	25577	-0-	-773	-0-	31	1	23512	3	Y	1845	1844	0			9
							4	4	2030	9							
09	25500	X	22892	-0-	-2608	-0-	21253	2	1639	9	Y	1490	1488	0			11
10	30411	X	24676	-0-	-5735	-0-	22718	2	1958	9	Y	1780	1778	0			13

PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58776	X	1442	-0-	-57334	-0-	1	1	1338	3	Y	94	109	0			-0-
							103	9									
06	57060	X	798	-0-	-56262	-0-	1	1	687	3	Y	100	99	0			1
							110	9									
07	67115	X	26124	-0-	-40991	-0-	29	1	23852	3	Y	2028	2014	0	7	8	8
							12	4	2231	9							
08	67115	X	28160	-0-	-38955	-0-	32	1	25993	3	Y	1937	1936	0			9
							4	4	2131	9							
09	64950	X	25204	-0-	-39746	-0-	23598	2	1606	9	Y	1460	1458	0			11
10	26903	X	26903	-0-	-0-	-0-	25191	2	1712	9	Y	1556	1556	0			11

PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41850	X	24066	-0-	-17784	-0-	24	1	22688	3	N	1230	1241	0	2	1	5
							1	4	1353	9			1	8			
06	49628	X	49628	-0-	-0-	-0-	55	1	45904	3	N	3322	3295	0	6	1	19
							15	4	3654	9			7	8			
07	64395	X	64395	-0-	-0-	-0-	67	1	59402	3	N	4454	4439	0	16	8	18
							27	4	4899	9							
08	56912	X	56912	-0-	-0-	-0-	68	1	52229	3	N	4187	4185	0			20
							9	4	4606	9							
09	54518	X	54518	-0-	-0-	-0-	49932	2	4586	9	N	4169	4159	0			30
10	55936	X	55936	-0-	-0-	-0-	51621	2	4315	9	N	3923	3925	0			28

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132556	X	107755	-0-	-24801	-0-	105034	3	2721	9	Y	2474	2222	0	310	1	96
													1	8			
06	128280	X	101457	-0-	-26823	-0-	98893	3	2564	9	Y	2331	1775	0	529	1	123
07	132556	X	100528	-0-	-32028	-0-	97822	3	2706	9	Y	2460	609	0	1763	1	210
													1	8			
08	111011	X	96094	-0-	-14917	-0-	93567	3	2527	9	Y	2297	368	0	2037	1	102
09	107430	X	92569	-0-	-14861	-0-	90055	2	2514	9	Y	2285	2306	1			81
10	107756	X	93446	-0-	-14310	-0-	90968	2	2478	9	Y	2253	2308	1			26

PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29388	X	673	-0-	-28715	-0-	1	1	575	3	Y	88	97	0			-0-
							97	9									
06	27120	X	10398	-0-	-16722	-0-	10	1	9828	3	Y	507	502	0	1	1	3
							2	4	558	9			1	8			
07	27962	X	22521	-0-	-5441	-0-	25	1	20545	3	Y	1764	1754	0	6	8	7
							11	4	1940	9							
08	27962	X	22474	-0-	-5488	-0-	32	1	19931	3	Y	2278	2274	0			11
							5	4	2506	9							
09	27060	X	21238	-0-	-5822	-0-	19196	2	2042	9	Y	1856	1853	0			14
10	22506	X	21380	-0-	-1126	-0-	19147	2	2233	9	Y	2030	2030	0			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42563	X	5	-0-	-42558	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	37590	X	-0-	-0-	-37590	-0-					Y	-0-					-0-
07	34813	X	-0-	-0-	-34813	-0-					Y	-0-					-0-
08	9765	X	8587	-0-	-1178	-0-	14	1	7403	3	Y	1062	1057	0			5
							2	4	1168	9							
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	7922	2	947	9	Y	861	860	0			6
10	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	8389	2	879	9	Y	799	799	0			6

PGE DOS WELL #: Z 1H RRCID -> 291927 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36115	X	35137	-0-	-978	-0-	38	1	32847	3	Y	2045	2041	0	4	1	8
							2	4	2250	9			2	8			
06	36668	X	36668	-0-	-0-	-0-	35	1	34676	3	Y	1772	1763	0	3	1	10
							8	4	1949	9			4	8			
07	34317	X	30175	-0-	-4142	-0-	31	1	27885	3	Y	2043	2038	0	7	8	8
							12	4	2247	9							
08	35123	X	28259	-0-	-6864	-0-	32	1	26220	3	Y	1821	1817	0	3	8	9
							4	4	2003	9							
09	36660	X	27249	-0-	-9411	-0-	25189	2	2060	9	Y	1873	1868	0			14
10	37882	X	28475	-0-	-9407	-0-	26143	2	2332	9	Y	2120	2119	0			15

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 2H RRCID -> 293740 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180947	X	139522	-0-	-41425	-0-	136788	3	2734	9	N	2485	2226	0	311	1	96
													1	8			
06	160950	X	127486	-0-	-33464	-0-	125002	3	2484	9	N	2258	1722	0	513	1	119
07	160332	X	119948	-0-	-40384	-0-	117289	3	2659	9	N	2417	598	0	1731	1	206
													1	8			
08	139531	X	108364	-0-	-31167	-0-	106020	3	2344	9	N	2131	343	0	1899	1	95
09	135030	X	107042	-0-	-27988	-0-	104801	2	2241	9	N	2037	2060	1			72
10	139531	X	107127	-0-	-32404	-0-	104731	2	2396	9	N	2178	2225	1			25

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90520	X	77607	-0-	-12913	-0-	75921	3	1686	9	N	1533	1374	0	192	1	59
													1	8			
06	85470	X	70667	-0-	-14803	-0-	69020	3	1647	9	N	1497	1138	0	339	1	79
07	86118	X	70582	-0-	-15536	-0-	68849	3	1733	9	N	1575	390	0	1129	1	134
													1	8			
08	82243	X	70248	-0-	-11995	-0-	68643	3	1605	9	N	1459	234	0	1294	1	65
09	79590	X	64516	-0-	-15074	-0-	62912	2	1604	9	N	1458	1471	1			52
10	77593	X	64624	-0-	-12969	-0-	62987	2	1637	9	N	1488	1523	1			17

PGE DOS WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294159	X	169916	-0-	-124243	-0-	114	1	167064	3	Y	2487	2482	0	4	1	10
							2	4	2736	9			2	8			
06	284670	X	85048	-0-	-199622	-0-	60	1	83529	3	Y	1321	1318	0	2	1	8
							6	4	1453	9			3	8			
07	288393	X	125561	-0-	-162832	-0-	85	1	123150	3	Y	2103	2094	0	8	8	9
							13	4	2313	9							
08	186403	X	118630	-0-	-67773	-0-	86	1	116304	3	Y	2033	2032	0			10
							4	4	2236	9							
09	180420	X	103323	-0-	-77097	-0-	101524	2	1799	9	Y	1635	1633	0			12
10	169911	X	120974	-0-	-48937	-0-	118469	2	2505	9	Y	2277	2273	0			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98177	X	78732	-0-	-19445	-0-	59	1	76615	3	Y	1869	1865	0	3	1	7
							2	4	2056	9			2	8			
06	90720	X	73644	-0-	-17076	-0-	58	1	71442	3	Y	1941	1930	0	3	1	11
							9	4	2135	9			4	8			
07	89714	X	74697	-0-	-15017	-0-	56	1	72425	3	Y	2004	2000	0	7	8	8
							12	4	2204	9							
08	83669	X	73228	-0-	-10441	-0-	58	1	71030	3	Y	1942	1941	0			9
							4	4	2136	9							
09	80970	X	67535	-0-	-13435	-0-	65905	2	1630	9	Y	1482	1480	0			11
10	78740	X	67947	-0-	-10793	-0-	66026	2	1921	9	Y	1746	1745	0			12

PGE DOS WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224905	X	135817	-0-	-89088	-0-	96	1	132844	3	Y	2614	2607	0	5	1	10
							2	4	2875	9			2	8			
06	217650	X	132920	-0-	-84730	-0-	98	1	130041	3	Y	2517	2502	0	4	1	15
							12	4	2769	9			6	8			
07	169694	X	132157	-0-	-37537	-0-	92	1	129234	3	Y	2559	2554	0	9	8	11
							16	4	2815	9							
08	148645	X	127589	-0-	-21056	-0-	93	1	125014	3	Y	2252	2252	0			11
							5	4	2477	9							
09	143850	X	104023	-0-	-39827	-0-	102121	2	1902	9	Y	1729	1727	0			13
10	137361	X	125174	-0-	-12187	-0-	122941	2	2233	9	Y	2030	2029	0			14

PGE DOS WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373302	X	222683	-0-	-150619	-0-	157	1	218054	3	Y	4062	4052	0	7	1	16
							4	4	4468	9			3	8			
06	361230	X	129688	-0-	-231542	-0-	94	1	127033	3	Y	2318	2311	0	4	1	14
							11	4	2550	9			5	8			
07	301010	X	150307	-0-	-150703	-0-	108	1	146777	3	Y	3094	3084	0	11	8	13
							19	4	3403	9							
08	242234	X	150637	-0-	-91597	-0-	117	1	146725	3	Y	3444	3440	0			17
							7	4	3788	9							
09	234420	X	125028	-0-	-109392	-0-	122140	2	2888	9	Y	2625	2623	0			19
10	222673	X	152945	-0-	-69728	-0-	149000	2	3945	9	Y	3586	3580	0			25

PGE DOS WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86831	X	73541	-0-	-13290	-0-	58	1	71165	3	Y	2105	2099	0	4	1	8
							2	4	2316	9			2	8			
06	80760	X	69013	-0-	-11747	-0-	55	1	66737	3	Y	2011	1998	0	4	1	12
							9	4	2212	9			5	8			
07	80135	X	68473	-0-	-11662	-0-	53	1	66245	3	Y	1966	1963	0	7	8	8
							12	4	2163	9							
08	75888	X	66478	-0-	-9410	-0-	54	1	64456	3	Y	1785	1784	0			9
							4	4	1964	9							
09	73440	X	61536	-0-	-11904	-0-	59893	2	1643	9	Y	1494	1492	0			11
10	73532	X	62850	-0-	-10682	-0-	60978	2	1872	9	Y	1702	1701	0			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: N 3H RRCID -> 294205 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8106 - 21989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110980	X	91364	-0-	-19616	-0-	69	1	88907	3	Y	2169	2162	0	4	1	9
							2	4	2386	9			2	8			
06	103470	X	83363	-0-	-20107	-0-	60	1	81554	3	Y	1584	1577	0	3	1	9
							7	4	1742	9			4	8			
07	102362	X	84989	-0-	-17373	-0-	61	1	82914	3	Y	1821	1815	0	7	8	8
							11	4	2003	9							
08	94674	X	84180	-0-	-10494	-0-	65	1	81888	3	Y	2021	2019	0			10
							4	4	2223	9							
09	91620	X	79244	-0-	-12376	-0-	77440	2	1804	9	Y	1640	1638	0			12
10	91357	X	77947	-0-	-13410	-0-	75980	2	1967	9	Y	1788	1787	0			13

PGE BROWNE WELL #: S 3H RRCID -> 295172 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7929 - 22886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130820	X	72510	-0-	-58310	-0-	83	1	67036	3	Y	4896	4884	0	9	1	19
							5	4	5386	9			4	8			
06	106680	X	63392	-0-	-43288	-0-	73	1	58271	3	Y	4570	4544	0	8	1	27
							21	4	5027	9			10	8			
07	92814	X	59703	-0-	-33111	-0-	65	1	54585	3	Y	4568	4560	0	16	8	19
							28	4	5025	9							
08	80631	X	55416	-0-	-25215	-0-	73	1	50453	3	Y	4437	4430	0	4	8	22
							9	4	4881	9							
09	78030	X	50151	-0-	-27879	-0-	46248	2	3903	9	Y	3548	3542	0	2	8	26
10	72509	X	50650	-0-	-21859	-0-	46599	2	4051	9	Y	3683	3681	0	2	8	26

PGE BROWNE WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7743 - 22227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117986	X	66018	-0-	-51968	-0-	77	1	60908	3	Y	4572	4548	0	8	1	18
							4	4	5029	9			4	8			
06	114180	X	54563	-0-	-59617	-0-	64	1	49994	3	Y	4078	4056	0	7	1	24
							19	4	4486	9			9	8			
07	96565	X	47814	-0-	-48751	-0-	55	1	43370	3	Y	3968	3962	0	14	8	16
							24	4	4365	9							
08	66030	X	41914	-0-	-24116	-0-	59	1	37807	3	Y	3673	3671	0			18
							8	4	4040	9							
09	63900	X	36088	-0-	-27812	-0-	32880	2	3208	9	Y	2916	2913	0			21
10	66030	X	34324	-0-	-31706	-0-	30885	2	3439	9	Y	3126	3125	0			22

PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7702 - 21619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75547	X	16287	-0-	-59260	-0-	25	1	14282	3	Y	1798	1796	0	3	1	7
							2	4	1978	9			2	8			
06	68070	X	13497	-0-	-54573	-0-	20	1	11753	3	Y	1561	1552	0	3	1	9
							7	4	1717	9			4	8			
07	60481	X	12706	-0-	-47775	-0-	18	1	11049	3	Y	1482	1480	0	5	8	6
							9	4	1630	9							
08	36921	X	15621	-0-	-21300	-0-	27	1	13574	3	Y	1833	1830	0			9
							4	4	2016	9							
09	26220	X	12973	-0-	-13247	-0-	11423	2	1550	9	Y	1409	1408	0			10
10	16275	X	13691	-0-	-2584	-0-	11850	2	1841	9	Y	1674	1672	0			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: S 4H RRCID -> 295412 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7857 - 22621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127875	X	45995	-0-	-81880	-0-	53	1	42561	3	N	3071	3064	0	5	1	12
							3	4	3378	9			3	8			
06	99600	X	39089	-0-	-60511	-0-	45	1	35952	3	N	2799	2784	0	5	1	16
							13	4	3079	9			6	8			
07	92535	X	35741	-0-	-56794	-0-	40	1	32574	3	N	2827	2821	0	10	8	12
							17	4	3110	9							
08	53909	X	33364	-0-	-20545	-0-	46	1	30200	3	N	2829	2827	0			14
							6	4	3112	9							
09	51210	X	29835	-0-	-21375	-0-	27348	2	2487	9	N	2261	2259	0			16
10	46004	X	30064	-0-	-15940	-0-	27099	2	2965	9	N	2695	2692	0			19

GATES 010 CHK-B 1286 W WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128495	X	99010	-0-	-29485	-0-	2724	1	89333	3	N	6124	6095	1	2	8	201
							217	4	6736	9							
06	113940	X	30811	-0-	-83129	-0-	1305	1	27299	3	N	1853	1791	1	3	8	260
							169	4	2038	9							
07	114855	X	32690	-0-	-82165	-0-	1100	1	28574	3	N	2377	2330	1	4	8	303
							401	4	2615	9							
08	106330	X	65222	-0-	-41108	-0-	1410	1	59135	3	N	3499	3447	1			355
							828	4	3849	9							
09	102900	X	77358	-0-	-25542	-0-	1478	1	69985	2	N	4876	4985	1			246
							531	4	5364	9							
10	99014	X	74842	-0-	-24172	-0-	1397	1	67844	2	N	4833	4946	1			133
							285	4	5316	9							

PGE BROWNE WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7974 - 21835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120869	X	74182	-0-	-46687	-0-	89	1	68249	3	N	5308	5295	0	9	1	21
							5	4	5839	9			4	8			
06	100140	X	67789	-0-	-32351	-0-	80	1	61999	3	N	5169	5139	0	9	1	30
							24	4	5686	9			12	8			
07	88877	X	64634	-0-	-24243	-0-	71	1	59186	3	N	4861	4853	0	18	8	20
							30	4	5347	9							
08	80290	X	60994	-0-	-19296	-0-	85	1	54946	3	N	5411	5405	0			26
							11	4	5952	9							
09	77700	X	53424	-0-	-24276	-0-	49166	2	4258	9	N	3871	3869	0			28
10	74183	X	53987	-0-	-20196	-0-	49675	2	4312	9	N	3920	3920	0			28

PGE BROWNE WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115196	X	67850	-0-	-47346	-0-	79	1	62645	3	N	4656	4645	0	8	1	18
							4	4	5122	9			4	8			
06	92910	X	63115	-0-	-29795	-0-	70	1	58374	3	N	4229	4205	0	7	1	25
							19	4	4652	9			10	8			
07	83824	X	59609	-0-	-24215	-0-	65	1	54569	3	N	4498	4488	0	16	8	19
							27	4	4948	9							
08	74338	X	55431	-0-	-18907	-0-	71	1	50684	3	N	4243	4241	0			21
							9	4	4667	9							
09	71940	X	49711	-0-	-22229	-0-	45833	2	3878	9	N	3525	3520	0			26
10	67859	X	50483	-0-	-17376	-0-	46339	2	4144	9	N	3767	3766	0			27

SM ENERGY COMPANY 788997
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540 X	8186	-0-	-2354	-0-	379	1	7807	2	Y	-0-					-0-
06	10980 X	9043	-0-	-1937	-0-	436	1	8607	2	Y	-0-					-0-
07	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	453	1	8829	2	Y	-0-					-0-
08	11346 X	9128	-0-	-2218	-0-	431	1	8697	2	Y	-0-					-0-
09	9660 X	8725	-0-	-935	-0-	391	1	8334	2	Y	-0-					-0-
10	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	559	1	11376	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177 X	3165	-0-	-2012	-0-	146	1	3019	2	Y	-0-					-0-
06	11160 X	5117	-0-	-6043	-0-	246	1	4871	2	Y	-0-					-0-
07	15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	732	1	14297	2	Y	-0-					-0-
08	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	597	1	12096	2	Y	-0-					-0-
09	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	407	1	8631	2	Y	-0-					-0-
10	15035 X	5802	-0-	-9233	-0-	272	1	5530	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

05	6510 X	6157	-0-	-353	-0-	286	1	5871	2	Y	-0-					-0-
06	6300 X	4975	-0-	-1325	-0-	241	1	4734	2	Y	-0-					-0-
07	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	301	1	5885	2	Y	-0-					-0-
08	6541 X	5033	-0-	-1508	-0-	237	1	4796	2	Y	-0-					-0-
09	6330 X	4985	-0-	-1345	-0-	223	1	4762	2	Y	-0-					-0-
10	6200 X	5043	-0-	-1157	-0-	238	1	4805	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

05	12400 X	11516	-0-	-884	-0-	534	1	10982	2	Y	-0-					107
06	11730 X	11029	-0-	-701	-0-	533	1	10496	2	Y	-0-					107
07	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	547	1	10696	2	Y	-0-					107
08	11842 X	11136	-0-	-706	-0-	526	1	10610	2	Y	-0-					107
09	11340 X	8517	-0-	-2823	-0-	382	1	8135	2	Y	-0-					107
10	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	562	1	11426	2	Y	-0-					107

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

05	1860 X	1475	-0-	-385	-0-	67	1	1344	2	Y	58	59	0	1	1	2
						64	9									
06	2220 X	1658	-0-	-562	-0-	75	1	1489	2	Y	85	85	0			2
						94	9									
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	72	1	1389	2	Y	67	66	0			3
						74	9									
08	2294 X	1609	-0-	-685	-0-	71	1	1465	2	Y	66	65	0			4
						73	9									
09	1650 X	1371	-0-	-279	-0-	59	1	1239	2	Y	66	67	0			3
						73	9									
10	1705 X	1307	-0-	-398	-0-	56	1	1165	2	Y	78	79	0			2
						86	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-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 #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	219	1	4530	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
06	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	224	1	4421	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	228	1	4451	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
08	4960	X	4498	-0-	-462	-0-	212	1	4266	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
09	4710	X	3708	-0-	-1002	-0-	166	1	3527	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
10	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	231	1	4712	2	Y	54	54	0			1
							59	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6288	-0-	-222	-0-	291	1	5965	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
06	6210	X	5685	-0-	-525	-0-	273	1	5392	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	319	1	6210	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
08	6386	X	6172	-0-	-214	-0-	289	1	5848	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
09	6150	X	5073	-0-	-1077	-0-	228	1	4828	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
10	6541	X	6057	-0-	-484	-0-	283	1	5741	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 8890 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
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
06	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	349	1	6858	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
07	T. A.		16595	-0-	16595	16595	806	1	15737	2	Y	47	45	0			2
							52	9									
08	T. A.		13589	-0-	13589	30184	637	1	12911	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
09	T. A.		10343	-0-	10343	40527	466	1	9846	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
10	T. A.		12194	-0-	12194	52721	571	1	11590	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2271	-0-	-209	-0-	104	1	2163	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	2400	X	1412	-0-	-988	-0-	67	1	1326	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	124	1	2393	2	Y	35	33	0			2
							39	9									
08	2387	X	2266	-0-	-121	-0-	108	1	2157	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
09	2310	X	1074	-0-	-1236	-0-	47	1	1026	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	2542	X	2178	-0-	-364	-0-	99	1	2061	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

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
05	4867	X	1770	-0-	-3097	-0-	81	1	1659	2	Y	27	29	0	1	1	1
							30	9									
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

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

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

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

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
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-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 #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	130 120	1 9	2682	2	Y	109	106	0			3
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	127 189	1 9	2505	2	Y	172	171	0			4
07	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	75 139	1 9	1455	2	Y	126	124	0			6
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	9884	-0-	-408	-0-	457 29	1 9	9398	2	Y	26	26	0			1
06	10080	X	8252	-0-	-1828	-0-	398 26	1 9	7828	2	Y	24	24	0			1
07	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	1750	2	Y	3	4	0			-0-
08	10416	X	485	-0-	-9931	-0-	26 1	1 9	458	2	Y	1	1	0			-0-
09	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	-0-					-0-
10	9889	X	6392	-0-	-3497	-0-	298 2	1 9	6092	2	Y	2	2	0			-0-

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
05	5239	X	5173	-0-	-66	-0-	239	1	4901	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
06	5040	X	4818	-0-	-222	-0-	230	1	4554	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	245	1	4806	2	Y	33	32	0			2
							36	9									
08	5239	X	5025	-0-	-214	-0-	235	1	4754	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
09	5070	X	4331	-0-	-739	-0-	195	1	4107	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	248	1	5007	2	Y	42	42	0			1
							46	9									

BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA3) WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	34	-0-	34	68	34	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	31	-0-	31	99	31	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

05	2852	X	724	-0-	-2128	-0-	33	1	691	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	2850	X	949	-0-	-1901	-0-	46	1	895	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	599	-0-	-2346	-0-	27	1	571	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	2490	X	362	-0-	-2128	-0-	16	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	170	-0-	-822	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

05	8091	X	7622	-0-	-469	-0-	353	1	7269	2	Y	-0-					1
06	7740	X	7697	-0-	-43	-0-	373	1	7324	2	Y	-0-					1
07	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	366	1	7148	2	Y	-0-					1
08	7905	X	7533	-0-	-372	-0-	357	1	7176	2	Y	-0-					1
09	7710	X	3741	-0-	-3969	-0-	167	1	3574	2	Y	-0-					1
10	7967	X	5862	-0-	-2105	-0-	274	1	5588	2	Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	297	1	6124	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	293	1	5764	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	304	1	5924	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	6448	X	6066	-0-	-382	-0-	284	1	5771	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
09	6240	X	2934	-0-	-3306	-0-	131	1	2800	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
10	6448	X	3637	-0-	-2811	-0-	173	1	3464	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

05	14B2 EXT	78	-0-	78	78	75	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					-0-
07	78	X	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724

05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA9) WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1984	-0-	-434	-0-	88	1	1787	2	Y	99	102	0	1	1	3
							109	9									
06	2280	X	1793	-0-	-487	-0-	82	1	1626	2	Y	77	78	0			2
							85	9									
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	97	1	1881	2	Y	83	81	0			4
							91	9									
08	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	81	1	1637	2	Y	75	74	0			5
							83	9									
09	1800	N	1362	-0-	-438	-0-	59	1	1247	2	Y	51	54	0			2
							56	9									
10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE R (SA25) WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8175 - 12845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3310	-0-	-286	-0-	152	1	3117	2	Y	37	38	0			1
							41	9									
06	3360	X	3074	-0-	-286	-0-	147	1	2890	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	138	1	2691	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
08	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	146	1	2920	2	Y	42	40	0			3
							46	9									
09	3210	X	1197	-0-	-2013	-0-	53	1	1133	2	Y	10	13	0			-0-
							11	9									
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	171	1	3439	2	Y	80	78	0			2
							88	9									

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
05	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	119	1	2461	2	Y	48	50	0	1	1	1
							53	9									
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	147	1	2901	2	Y	74	73	0			2
							81	9									
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	143	1	2753	2	Y	88	86	0			4
							97	9									
08	2914	X	2646	-0-	-268	-0-	120	1	2443	2	Y	75	74	0			5
							83	9									
09	3120	X	1331	-0-	-1789	-0-	59	1	1227	2	Y	41	44	0			2
							45	9									
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	201	1	4024	2	Y	120	119	0			3
							132	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
05	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	119	1	2461	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2485	-0-	-185	-0-	120	1	2355	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	126	1	2479	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	2573	N	2359	-0-	-214	-0-	111	1	2217	2	Y	28	26	0			2
							31	9									
09	2490	N	1243	-0-	-1247	-0-	57	1	1169	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
10	3100	N	3444	-0-	344	344	160	1	3226	2	Y	53	53	0			1
							58	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA3) 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

05	T. A.		60	-0-	60	3032	60	2			Y	-0-					-0-
06	3032	X	-0-	-0-	-3032	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

05	12772	X	9042	-0-	-3730	-0-	415	1	8593	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
06	12360	X	8061	-0-	-4299	-0-	387	1	7641	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	320	1	6237	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
08	9052	X	1608	-0-	-7444	-0-	75	1	1529	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
09	8760	X	6127	-0-	-2633	-0-	274	1	5828	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
10	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	491	1	9981	2	Y	47	47	0			1
							52	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1991	-0-	-86	-0-	88	1	1861	2	Y	38	39	0			1
							42	9									
06	2010	X	1837	-0-	-173	-0-	87	1	1685	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
07	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	86	1	1648	2	Y	61	59	0			3
							67	9									
08	2015	X	1176	-0-	-839	-0-	55	1	1074	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
09	1950	X	1904	-0-	-46	-0-	80	1	1693	2	Y	119	117	0			5
							131	9									
10	1984	X	1968	-0-	-16	-0-	91	1	1834	2	Y	39	43	0			1
							43	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 12/14/2021 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
05	22382	X	19421	-0-	-2961	-0-	901	1	18519	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	20430	X	18095	-0-	-2335	-0-	874	1	17217	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	927	1	18085	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	20491	X	18729	-0-	-1762	-0-	883	1	17845	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	19830	X	15260	-0-	-4570	-0-	687	1	14573	2	Y	-0-					-0-
10	19406	X	18994	-0-	-412	-0-	891	1	18103	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8869 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	14057	-0-	-513	-0-	651	1	13406	2	Y	-0-					-0-
06	13860	X	13673	-0-	-187	-0-	658	1	13015	2	Y	-0-					-0-
07	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	680	1	13292	2	Y	-0-					-0-
08	14260	X	13684	-0-	-576	-0-	643	1	13041	2	Y	-0-					-0-
09	13740	X	9672	-0-	-4068	-0-	435	1	9237	2	Y	-0-					-0-
10	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	666	1	13533	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

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
05	3131	X	2777	-0-	-354	-0-	119	1	2465	2	Y	175	177	0	2	1	5
							193	9									
06	3060	X	2987	-0-	-73	-0-	133	1	2624	2	Y	209	209	0			5
							230	9									
07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	133	1	2582	2	Y	185	181	0			9
							204	9									
08	3162	X	2560	-0-	-602	-0-	116	1	2322	2	Y	111	113	0			7
							122	9									
09	3000	X	1193	-0-	-1807	-0-	48	1	1066	2	Y	72	76	0			3
							79	9									
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	148	1	2974	2	Y	207	204	0			6
							228	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1492	-0-	-430	-0-	69	1	1423	2	Y	-0-					-0-
06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	91	1	1780	2	Y	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	72	1	1415	2	Y	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	82	1	1651	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3512	-0-	512	512	156	1	3331	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
10	2787	N	2275	-0-	-512	-0-	106	1	2169	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4094	-0-	-556	-0-	186	1	3840	2	Y	62	64	0	1	1	2
							68	9									
06	4500	X	3869	-0-	-631	-0-	181	1	3631	2	Y	52	53	0			1
							57	9									
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	187	1	3669	2	Y	62	60	0			3
							68	9									
08	4371	X	3934	-0-	-437	-0-	183	1	3660	2	Y	83	81	0			5
							91	9									
09	4110	X	1873	-0-	-2237	-0-	84	1	1758	2	Y	28	32	0			1
							31	9									
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	208	1	4269	2	Y	61	60	0			2
							67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7804 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
09	130	X	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	238	1	4810	2	Y	215	209	0			6
							237	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

05	4309	X	4118	-0-	-191	-0-	187	1	3881	2	Y	45	47	0			1
							50	9									
06	4230	X	4055	-0-	-175	-0-	193	1	3808	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	212	1	4112	2	Y	53	51	0			3
							58	9									
08	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	187	1	3819	2	Y	59	58	0			4
							65	9									
09	4140	X	3729	-0-	-411	-0-	166	1	3513	2	Y	45	47	0			2
							50	9									
10	4371	X	4119	-0-	-252	-0-	185	1	3749	2	Y	168	165	0			5
							185	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

05	2356	X	138	-0-	-2218	-0-	2	1	135	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA1) WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7211 - 12207

05	2418	X	1445	-0-	-973	-0-	56	1	1137	2	Y	229	230	0	2	1	6
							252	9									
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
09	14B2	EXT	426	-0-	426	426	18	1	408	2	Y	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426					Y	-0-					117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 6794 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
05	T. A.		847	-0-	847	5589	33 134	1 9	680	2	Y	122	119	0			3
06	5589	X	-0-	-0-	-5589	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

05	23467	X	22442	-0-	-1025	-0-	1039 3	1 9	21400	2	Y	3	3	0			-0-
06	22680	X	21763	-0-	-917	-0-	1050 2	1 9	20711	2	Y	2	2	0			-0-
07	21371	X	21371	-0-	-0-	-0-	1043 2	1 9	20326	2	Y	2	2	0			-0-
08	23436	X	21096	-0-	-2340	-0-	994 3	1 9	20099	2	Y	3	3	0			-0-
09	21840	X	20631	-0-	-1209	-0-	928 3	1 9	19700	2	Y	3	3	0			-0-
10	22475	X	21084	-0-	-1391	-0-	989 4	1 9	20091	2	Y	4	4	0			-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

05	3658	X	3342	-0-	-316	-0-	152 73	1 9	3117	2	Y	66	67	0	1	1	2
06	3480	X	3290	-0-	-190	-0-	155 85	1 9	3050	2	Y	77	77	0			2
07	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	125 64	1 9	2440	2	Y	58	57	0			3
08	3596	X	3094	-0-	-502	-0-	142 86	1 9	2866	2	Y	78	76	0			5
09	3450	X	3335	-0-	-115	-0-	147 80	1 9	3108	2	Y	73	75	0			3
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	160 91	1 9	3251	2	Y	83	84	0			2

BRISCOE G (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8775 - 14284

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	2323	-0-	-4063	-0-	107	1	2192	2	Y	22	24	0			1
							24	9									
06	6090	X	2879	-0-	-3211	-0-	139	1	2699	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	240	1	4684	2	Y	66	64	0			3
							73	9									
08	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	289	1	5849	2	Y	83	81	0			5
							91	9									
09	4680	X	4309	-0-	-371	-0-	193	1	4035	2	Y	74	76	0			3
							81	9									
10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	317	1	6477	2	Y	105	105	0			3
							116	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5472	-0-	-108	-0-	250	1	5150	2	Y	65	66	0			2
							72	9									
06	5580	X	5566	-0-	-14	-0-	267	1	5241	2	Y	53	54	0			1
							58	9									
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	277	1	5371	2	Y	54	52	0			3
							59	9									
08	5766	X	5553	-0-	-213	-0-	259	1	5227	2	Y	61	60	0			4
							67	9									
09	5580	X	4405	-0-	-1175	-0-	196	1	4164	2	Y	41	43	0			2
							45	9									
10	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	275	1	5634	2	Y	62	62	0			2
							68	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3082	-0-	-514	-0-	138	1	2773	2	Y	155	157	0	1	1	4
							171	9									
06	3480	X	2384	-0-	-1096	-0-	109	1	2162	2	Y	103	104	0			3
							113	9									
07	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	2	Y	33	34	0			2
							36	9									
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	176	1	3583	2	Y	102	98	0			6
							112	9									
09	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	126	1	2662	2	Y	65	68	0			3
							72	9									
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	143	1	2914	2	Y	203	201	0			5
							223	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
06	2610	X	1421	-0-	-1189	-0-	68	1	1353	2	Y	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	89	1	1725	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	119	1	2408	2	Y	70	66	0			4
							77	9									
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	92	1	1992	2	Y	57	59	0			2
							63	9									
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	113	1	2309	2	Y	77	77	0			2
							85	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

05	2263	X	1814	-0-	-449	-0-	83	1	1696	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
06	2190	X	1627	-0-	-563	-0-	76	1	1505	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	92	1	1848	2	Y	50	49	0			2
							55	9									
08	2232	X	2032	-0-	-200	-0-	93	1	1886	2	Y	48	47	0			3
							53	9									
09	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	92	1	1965	2	Y	48	49	0			2
							53	9									
10	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	93	1	1869	2	Y	177	174	0			5
							195	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

05	2232	X	2190	-0-	-42	-0-	103	1	2077	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	2220	X	2076	-0-	-144	-0-	100	1	1962	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	106	1	2029	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
08	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	98	1	1959	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
09	2070	N	1853	-0-	-217	-0-	84	1	1755	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	96	1	1909	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

05	14353	X	12752	-0-	-1601	-0-	591	1	12158	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	681	1	13408	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	330	1	6441	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	736	1	14899	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
09	13920	X	13132	-0-	-788	-0-	589	1	12499	2	Y	40	39	0			2
							44	9									
10	14384	X	12785	-0-	-1599	-0-	598	1	12174	2	Y	12	14	0			-0-
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
07	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2024

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					-0-
06	179	X	-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-
06	125	X	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH 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
05	7905	X	7304	-0-	-601	-0-	339	1	6959	2	Y	5	8	0	1	1	-0-
							6	9									
06	7470	X	522	-0-	-6948	-0-	25	1	496	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	174	1	3423	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	429	1	8669	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
09	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	380	1	8030	2	Y	61	59	0			3
							67	9									
10	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	375	1	7595	2	Y	21	23	0			1
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

05	7812	X	7656	-0-	-156	-0-	353	1	7303	2	Y	-0-					-0-
06	7590	X	7394	-0-	-196	-0-	358	1	7036	2	Y	-0-					-0-
07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	359	1	7022	2	Y	-0-					-0-
08	8432	X	7169	-0-	-1263	-0-	337	1	6832	2	Y	-0-					-0-
09	8160	X	7426	-0-	-734	-0-	335	1	7091	2	Y	-0-					-0-
10	7657	X	7162	-0-	-495	-0-	337	1	6825	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

05	11625	X	11319	-0-	-306	-0-	522	1	10775	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
06	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	515	1	10156	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
07	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	520	1	10188	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	11315	X	10677	-0-	-638	-0-	502	1	10154	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	10950	X	9139	-0-	-1811	-0-	410	1	8710	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
10	11315	X	10871	-0-	-444	-0-	509	1	10334	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

05	6665	X	6344	-0-	-321	-0-	294	1	6050	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	6390	X	5822	-0-	-568	-0-	280	1	5532	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	295	1	5767	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
08	6355	X	5950	-0-	-405	-0-	280	1	5658	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
09	6150	X	5345	-0-	-805	-0-	239	1	5093	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	6355	X	5851	-0-	-504	-0-	273	1	5557	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 12/28/2020 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	5673 X	5461	-0-	-212	-0-	255	1 2 9	5204	2	Y	2	2	0			-0-
06	5400 X	5293	-0-	-107	-0-	256	1 1 9	5036	2	Y	1	1	0			-0-
07	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	266	1 1 9	5186	2	Y	1	1	0			-0-
08	5642 X	5446	-0-	-196	-0-	256	1 1 9	5189	2	Y	1	1	0			-0-
09	5460 X	4158	-0-	-1302	-0-	186	1 3 9	3969	2	Y	3	3	0			-0-
10	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	275	1 1 9	5638	2	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2738	-0-	2738	33748	126	1	2591	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
06	39569	X	5821	-0-	-33748	-0-	278	1	5506	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	178	1	3463	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
08	8122	X	5400	-0-	-2722	-0-	253	1	5097	2	Y	45	43	0			3
							50	9									
09	7080	X	4132	-0-	-2948	-0-	184	1	3920	2	Y	25	27	0			1
							28	9									
10	6014	X	5553	-0-	-461	-0-	259	1	5241	2	Y	48	48	0			1
							53	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

05	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					2
06	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	-0-					2
09	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA7) WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA6) WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855

05	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					1
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2024

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

05	2542 X	1674	-0-	-868	-0-	74 21	1 9	1579	2	Y	19	18	0			1
06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	102 30	1 9	2012	2	Y	27	27	0			1
07	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	103 33	1 9	1959	2	Y	30	30	0			1
08	1953 X	1512	-0-	-441	-0-	71 22	1 9	1419	2	Y	20	20	0			1
09	2130 X	1298	-0-	-832	-0-	59 21	1 9	1218	2	Y	19	19	0			1
10	2201 X	1235	-0-	-966	-0-	56 33	1 9	1146	2	Y	30	30	0			1

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1839	-0-	1839	1839	85	1	1693	2	Y	55	52	0			3
							61	9									
09	T. A.		3480	-0-	3480	5319	150	1	3195	2	Y	123	121	0			5
							135	9									
10	T. A.		7705	-0-	7705	13024	343	1	6998	2	Y	331	327	0			9
							364	9									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		656	-0-	656	656	29	1	616	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
09	T. A.		870	-0-	870	1526	39	1	827	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
10	T. A.		1570	-0-	1570	3096	67	1	1336	2	Y	152	148	0			4
							167	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

05	1829	X	1744	-0-	-85	-0-	81	1	1637	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
06	1770	X	1610	-0-	-160	-0-	76	1	1499	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	76	1	1521	2	Y	88	85	0			4
							97	9									
08	1829	X	1641	-0-	-188	-0-	74	1	1498	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
09	1710	X	1577	-0-	-133	-0-	69	1	1487	2	Y	19	22	0			1
							21	9									
10	1736	X	1733	-0-	-3	-0-	77	1	1623	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

05	7161	X	6997	-0-	-164	-0-	322	1	6641	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
06	7290	X	6684	-0-	-606	-0-	322	1	6329	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	300	1	5852	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
08	7533	X	5709	-0-	-1824	-0-	268	1	5412	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
09	6960	X	4425	-0-	-2535	-0-	196	1	4198	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
10	7006	X	6917	-0-	-89	-0-	322	1	6552	2	Y	39	39	0			1
							43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	32	-0-	-12337	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	11970	X	2915	-0-	-9055	-0-	133	1	2636	2	Y	133	130	0			3
							146	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

05	12493	X	10042	-0-	-2451	-0-	464	1	9578	2	Y	-0-					-0-
06	10950	X	9654	-0-	-1296	-0-	468	1	9186	2	Y	-0-					-0-
07	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	474	1	9264	2	Y	-0-					-0-
08	10385	X	9521	-0-	-864	-0-	449	1	9072	2	Y	-0-					-0-
09	10020	X	8194	-0-	-1826	-0-	369	1	7825	2	Y	-0-					-0-
10	10044	X	9892	-0-	-152	-0-	463	1	9405	2	Y	22	21	0			1
							24	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	95	1	1922	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	81	1	1601	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
07	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
08	2046	X	22	-0-	-2024	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	1980	X	50	-0-	-1930	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

05	4464	X	3837	-0-	-627	-0-	179	1	3656	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	4290	X	3554	-0-	-736	-0-	171	1	3381	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	171	1	3384	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	3937	X	3466	-0-	-471	-0-	163	1	3293	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
09	3720	X	2943	-0-	-777	-0-	131	1	2811	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
10	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	173	1	3464	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	146	1	3024	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	147	1	2911	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	152	1	2946	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	146	1	2928	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	3180	X	2924	-0-	-256	-0-	131	1	2789	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	3162	X	2996	-0-	-166	-0-	141	1	2849	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

05	12617	X	11260	-0-	-1357	-0-	521	1	10726	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
06	12210	X	10274	-0-	-1936	-0-	496	1	9761	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	501	1	9753	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
08	12090	X	9851	-0-	-2239	-0-	464	1	9363	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
09	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	533	1	11301	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	538	1	10916	2	Y	43	43	0			1
							47	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

05	5084	X	2103	-0-	-2981	-0-	99	1	1979	2	Y	23	25	0			1
							25	9									
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

05	2201	X	753	-0-	-1448	-0-	33	1	716	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	2046	X	1724	-0-	-322	-0-	80	1	1623	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
09	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	111	1	2382	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
10	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	108	1	2221	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	2450	-0-	-3564	-0-	112	1	2328	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	443	1	8937	2	Y	84	79	0			5
							92	9									
09	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	352	1	7446	2	Y	66	68	0			3
							73	9									
10	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	323	1	6567	2	Y	76	77	0			2
							84	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2726	-0-	-870	-0-	126	1	2600	2	Y	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	177	1	3434	2	Y	-0-					-0-
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	152	1	2940	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	2976	-0-	-744	-0-	140	1	2836	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3046	-0-	-554	-0-	138	1	2908	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3214	-0-	-506	-0-	152	1	3062	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	6510	X	5922	-0-	-588	-0-	274	1	5625	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
06	6090	X	5089	-0-	-1001	-0-	245	1	4822	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	281	1	5549	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	6107	X	5365	-0-	-742	-0-	253	1	5091	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	5910	X	4263	-0-	-1647	-0-	193	1	4050	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
10	5921	X	1823	-0-	-4098	-0-	81	1	1690	2	Y	47	47	0			1
							52	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 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
05	6200	X	6015	-0-	-185	-0-	280	1	5717	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
06	5940	X	5462	-0-	-478	-0-	262	1	5177	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	293	1	5698	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
08	6014	X	5661	-0-	-353	-0-	267	1	5376	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
09	5820	X	3901	-0-	-1919	-0-	175	1	3717	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
10	6014	X	2151	-0-	-3863	-0-	98	1	2028	2	Y	23	22	0			1
							25	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 01/04/2022 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
05	13733	X	8181	-0-	-5552	-0-	378	1	7770	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
06	10020	X	9143	-0-	-877	-0-	440	1	8662	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	435	1	8460	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
08	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	410	1	8314	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	9150	X	7721	-0-	-1429	-0-	346	1	7375	2	Y	-0-					-0-
10	9455	X	8557	-0-	-898	-0-	401	1	8156	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

05	T. A.		15370	-0-	15370	108732	714	1	14656	2	Y	-0-					-0-
06	123043	X	14311	-0-	-108732	-0-	693	1	13618	2	Y	-0-					-0-
07	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	686	1	13435	2	Y	-0-					-0-
08	19096	X	15562	-0-	-3534	-0-	734	1	14828	2	Y	-0-					-0-
09	15600	X	13952	-0-	-1648	-0-	626	1	13304	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
10	15376	X	13453	-0-	-1923	-0-	628	1	12810	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					2
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

05	14818	X	14455	-0-	-363	-0-	668	1	13741	2	Y	42	41	0			1
							46	9									
06	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	545	1	10707	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-					-0-
09	13980	X	-0-	-0-	-13980	-0-					Y	-0-					-0-
10	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-					-0-
06	320	X	-0-	-0-	-320	-0-					Y	-0-					-0-
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	131	2	Y	13	12	0			1
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					1
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					1
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	16 47	1 9	310	2	Y	43	42	0			2
08	1860	X	1381	-0-	-479	-0-	55 207	1 9	1119	2	Y	188	178	0			12
09	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	85 413	1 9	1783	2	Y	375	370	0	1	1	16
10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	97 430	1 9	1968	2	Y	391	395	0	1	1	11

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7947	-0-	-113	-0-	367 39	1 9	7541	2	Y	35	36	0			1
06	7740	X	7619	-0-	-121	-0-	365 41	1 9	7213	2	Y	37	37	0			1
07	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	354 32	1 9	6953	2	Y	29	29	0			1
08	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	405 32	1 9	8187	2	Y	29	28	0			2
09	7710	X	7151	-0-	-559	-0-	321 29	1 9	6801	2	Y	26	27	0			1
10	7936	X	4987	-0-	-2949	-0-	232 30	1 9	4725	2	Y	27	27	0			1

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
05	7688	X	6626	-0-	-1062	-0-	307 7	1 9	6312	2	Y	6	8	0			-0-
06	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	369 35	1 9	7278	2	Y	32	31	0			1
07	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	367 33	1 9	7183	2	Y	30	30	0			1
08	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	374 39	1 9	7574	2	Y	35	34	0			2
09	7680	X	7504	-0-	-176	-0-	337 35	1 9	7132	2	Y	32	33	0			1
10	7936	X	7244	-0-	-692	-0-	337 45	1 9	6862	2	Y	41	41	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5865	-0-	-366	-0-	268	1	5550	2	Y	43	45	0			1
							47	9									
06	5940	X	5535	-0-	-405	-0-	267	1	5218	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
07	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	280	1	5490	2	Y	50	49	0			2
							55	9									
08	5952	X	5137	-0-	-815	-0-	239	1	4851	2	Y	43	42	0			3
							47	9									
09	5700	X	5692	-0-	-8	-0-	255	1	5390	2	Y	43	44	0			2
							47	9									
10	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	279	1	5676	2	Y	63	63	0			2
							69	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	Y	11	14	0			-0-
							12	9									
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	241	1	4981	2	Y	59	60	0			2	
							65	9										
06	5400	X	5088	-0-	-312	-0-	243	1	4770	2	Y	68	68	0			2	
							75	9										
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	253	1	4926	2	Y	63	62	0			3	
							69	9										
08	5580	X	5166	-0-	-414	-0-	239	1	4857	2	Y	64	63	0			4	
							70	9										
09	5250	X	4885	-0-	-365	-0-	217	1	4611	2	Y	52	54	0			2	
							57	9										
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	248	1	5010	2	Y	67	67	0			2	
							74	9										

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

05	15376	X	6637	-0-	-8739	-0-	307	1	6317	2	Y	12	13	0			-0-	
							13	9										
06	14880	X	6385	-0-	-8495	-0-	306	1	6068	2	Y	10	10	0			-0-	
							11	9										
07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	318	1	6185	2	Y	13	12	0			1	
							14	9										
08	13547	X	6494	-0-	-7053	-0-	306	1	6175	2	Y	12	12	0			1	
							13	9										
09	9600	X	5810	-0-	-3790	-0-	262	1	5534	2	Y	13	13	0			1	
							14	9										
10	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	424	1	8573	2	Y	20	20	0			1	
							22	9										

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

05	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	307	1	6313	2	Y	19	19	0			1	
							21	9										
06	5700	X	5403	-0-	-297	-0-	260	1	5132	2	Y	10	11	0			-0-	
							11	9										
07	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	277	1	5457	2	Y	15	14	0			1	
							17	9										
08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	344	1	6928	2	Y	27	26	0			2	
							30	9										
09	6420	X	5787	-0-	-633	-0-	259	1	5504	2	Y	22	23	0			1	
							24	9										
10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	339	1	6874	2	Y	33	33	0			1	
							36	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		2029	-0-	2029	2029	95 12	1 9	1922	2	Y	11	10	0			1
09	T. A.		21	-0-	21	2050	21	2			Y	-0-	1	0			-0-
10	T. A.		98	-0-	98	2148	97	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					2
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	684 33	1 9	14042	2	Y	30	31	0			1
06	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	656 52	1 9	12946	2	Y	47	47	0			1
07	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	657 30	1 9	12797	2	Y	27	27	0			1
08	17019	X	13651	-0-	-3368	-0-	641 33	1 9	12977	2	Y	30	29	0			2
09	16470	X	12780	-0-	-3690	-0-	575 30	1 9	12175	2	Y	27	28	0			1
10	14756	X	13090	-0-	-1666	-0-	613 39	1 9	12438	2	Y	35	35	0			1

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
05	2604	X	2402	-0-	-202	-0-	111 4	1 9	2287	2	Y	4	4	0			-0-
06	2460	X	2412	-0-	-48	-0-	118 4	1 9	2290	2	Y	4	4	0			-0-
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	122 7	1 9	2379	2	Y	6	6	0			-0-
08	2418	X	2341	-0-	-77	-0-	111 6	1 9	2224	2	Y	5	5	0			-0-
09	2400	X	2345	-0-	-55	-0-	106 3	1 9	2236	2	Y	3	3	0			-0-
10	2511	X	2493	-0-	-18	-0-	116 11	1 9	2366	2	Y	10	10	0			-0-

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
05	15035	X	13767	-0-	-1268	-0-	637 30	1 9	13100	2	Y	27	27	0			1
06	14010	X	13355	-0-	-655	-0-	644 30	1 9	12681	2	Y	27	27	0			1
07	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	665 29	1 9	12969	2	Y	26	26	0			1
08	14105	X	13543	-0-	-562	-0-	637 29	1 9	12877	2	Y	26	25	0			2
09	13530	X	12814	-0-	-716	-0-	575 26	1 9	12213	2	Y	24	25	0			1
10	13795	X	13369	-0-	-426	-0-	626 44	1 9	12699	2	Y	40	40	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	12736	-0-	-129	-0-	588	1	12117	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
06	12360	X	12255	-0-	-105	-0-	590	1	11634	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	589	1	11446	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
08	12865	X	11442	-0-	-1423	-0-	540	1	10878	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
09	12450	X	10670	-0-	-1780	-0-	480	1	10167	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
10	12741	X	10678	-0-	-2063	-0-	498	1	10155	2	Y	23	23	0			1
							25	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
05	16895	X	15988	-0-	-907	-0-	740	1	15238	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	794	1	15635	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	797	1	15567	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	16058	X	15813	-0-	-245	-0-	747	1	15057	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
09	16440	X	15256	-0-	-1184	-0-	686	1	14560	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
10	16988	X	15767	-0-	-1221	-0-	739	1	15014	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	368	1	7600	2	Y	-0-					-0-
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	363	1	7131	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	385	1	7527	2	Y	-0-					-0-
08	10695	X	7598	-0-	-3097	-0-	357	1	7241	2	Y	-0-					-0-
09	10320	X	5341	-0-	-4979	-0-	240	1	5101	2	Y	-0-					-0-
10	7967	X	7121	-0-	-846	-0-	334	1	6776	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	9623	-0-	-2529	-0-	447	1	9169	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	542	1	10652	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	211	1	4067	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	14942	X	10313	-0-	-4629	-0-	485	1	9809	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
09	14460	X	9244	-0-	-5216	-0-	415	1	8820	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
10	11563	X	5526	-0-	-6037	-0-	259	1	5260	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	11609	-0-	-3178	-0-	537	1	11072	2	Y	-0-					-0-
06	14370	X	13115	-0-	-1255	-0-	636	1	12478	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	759	1	14826	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	15407	X	2862	-0-	-12545	-0-	135	1	2727	2	Y	-0-					-0-
09	14880	X	1326	-0-	-13554	-0-	60	1	1266	2	Y	-0-					-0-
10	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	950	1	19334	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 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
05	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	757	1	15596	2	Y	-0-					2
06	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	519	1	10204	2	Y	-0-					2
07	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	502	1	9833	2	Y	-0-					2
08	16368	X	9794	-0-	-6574	-0-	462	1	9332	2	Y	-0-					2
09	15840	X	7340	-0-	-8500	-0-	330	1	7001	2	Y	8	10	0			-0-
							9	9									
10	16368	X	8868	-0-	-7500	-0-	415	1	8453	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2684	-0-	-881	-0-	124	1	2546	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
06	3330	X	884	-0-	-2446	-0-	41	1	839	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	170	1	3324	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	161	1	3214	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	3030	X	2510	-0-	-520	-0-	111	1	2399	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3093	-0-	-410	-0-	148	1	2945	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 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
05	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	296	1	6072	2	Y	-0-					-0-
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	299	1	5899	2	Y	-0-					-0-
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	320	1	6228	2	Y	-0-					-0-
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	303	1	6117	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
09	6210	X	3252	-0-	-2958	-0-	147	1	3095	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
10	6479	X	1604	-0-	-4875	-0-	73	1	1500	2	Y	28	27	0			1
							31	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

05	22196	X	14705	-0-	-7491	-0-	682	1	13997	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
06	16470	X	13905	-0-	-2565	-0-	670	1	13200	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	686	1	13429	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
08	15872	X	12951	-0-	-2921	-0-	612	1	12337	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
09	14580	X	2797	-0-	-11783	-0-	127	1	2670	2	Y	-0-					-0-
10	14694	X	5835	-0-	-8859	-0-	273	1	5545	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

05	15221	X	13053	-0-	-2168	-0-	604	1	12409	2	Y	36	37	0			1
							40	9									
06	13830	X	12442	-0-	-1388	-0-	599	1	11802	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	619	1	12099	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
08	13609	X	4445	-0-	-9164	-0-	209	1	4221	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
09	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

05	9951	X	5579	-0-	-4372	-0-	255	1	5210	2	Y	104	107	0	1	1	3
							114	9									
06	7770	X	4478	-0-	-3292	-0-	211	1	4179	2	Y	80	81	0			2
							88	9									
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	196	1	3851	2	Y	61	60	0			3
							67	9									
08	5580	X	2035	-0-	-3545	-0-	94	1	1906	2	Y	32	33	0			2
							35	9									
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

05	14508	X	14291	-0-	-217	-0-	660	1	13590	2	Y	37	38	0			1
							41	9									
06	14070	X	13820	-0-	-250	-0-	666	1	13114	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
07	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	657	1	12827	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
08	14539	X	6863	-0-	-7676	-0-	323	1	6522	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	14010	X	1179	-0-	-12831	-0-	53	1	1123	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
10	14291	X	1555	-0-	-12736	-0-	73	1	1481	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

05	15810	X	13921	-0-	-1889	-0-	647	1	13273	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	741	1	14606	2	Y	-0-					-0-
07	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	733	1	14342	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	15407	X	14371	-0-	-1036	-0-	679	1	13688	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	14970	X	10678	-0-	-4292	-0-	480	1	10197	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	763	1	15554	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

05	15190	X	11745	-0-	-3445	-0-	545	1	11200	2	Y	-0-					-0-
06	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	711	1	14030	2	Y	-0-					-0-
07	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	672	1	13163	2	Y	-0-					-0-
08	14849	X	5343	-0-	-9506	-0-	253	1	5090	2	Y	-0-					-0-
09	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	709	1	15007	2	Y	-0-					-0-
10	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	716	1	14575	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

05	15500	X	11578	-0-	-3922	-0-	536	1	11042	2	Y	-0-					-0-
06	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	716	1	14119	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	672	1	13158	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	14818	X	13466	-0-	-1352	-0-	633	1	12797	2	Y	33	31	0			2
							36	9									
09	14850	X	9178	-0-	-5672	-0-	412	1	8755	2	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
10	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	735	1	14957	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 #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18665	X	8203	-0-	-10462	-0-	379	1	7787	2	Y	34	36	0			1
							37	9									
06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	364	1	7161	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	363	1	7083	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
08	9703	X	7084	-0-	-2619	-0-	334	1	6716	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
09	7950	X	5354	-0-	-2596	-0-	239	1	5086	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
10	8215	X	7036	-0-	-1179	-0-	328	1	6666	2	Y	38	38	0			1
							42	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		5227	-0-	5227	11265	241	1	4957	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
06	16134	X	4869	-0-	-11265	-0-	230	1	4598	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	229	1	4498	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	5239	X	4884	-0-	-355	-0-	231	1	4653	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	5070	X	2819	-0-	-2251	-0-	129	1	2690	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	5133	-0-	-106	-0-	241	1	4892	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4146	-0-	-1403	-0-	192	1	3939	2	Y	14	21	0	1	1	-0-
							15	9									
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	201	1	3942	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	198	1	3884	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	4154	X	3952	-0-	-202	-0-	186	1	3758	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	4140	X	2595	-0-	-1545	-0-	116	1	2468	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	4278	X	142	-0-	-4136	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					-0-

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
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
07	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	66	1	1314	2	Y	76	72	0			4
							84	9									
08	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	299	1	6070	2	Y	481	455	0			30
							529	9									
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	167	1	3574	2	Y	254	272	0	1	1	11
							279	9									
10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	173	1	3462	2	Y	344	345	0	1	1	9
							378	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	145	-0-	-4784	-0-	2	1	142	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	73	1	1483	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

05	3100	N	6608	-0-	3508	3821	301	1	6184	2	Y	112	109	0			3
							123	9									
06	3000	N	5810	-0-	2810	6631	276	1	5447	2	Y	79	80	0			2
							87	9									
07	13807	X	7176	-0-	-6631	-0-	349	1	6796	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
08	6603	X	6474	-0-	-129	-0-	303	1	6147	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
09	6390	X	4455	-0-	-1935	-0-	198	1	4246	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
10	7161	X	6192	-0-	-969	-0-	287	1	5863	2	Y	38	37	0			1
							42	9									

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

05	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					Y	-0-					2
06	16890	X	-0-	-0-	-16890	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	17453	X	-0-	-0-	-17453	-0-					Y	-0-					2
09	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

05	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-					-0-
06	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE 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
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3162	X	55	-0-	-3107	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	759	X	759	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-					1
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					1
09	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					1
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		11824	-0-	11824	20498	527 442	1 9	10855	2	Y	402	394	0			11
06	30650	X	10152	-0-	-20498	-0-	454 689	1 9	9009	2	Y	626	620	0	1	1	16
07	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	472 724	1 9	9236	2	Y	658	641	0	1	1	32
08	11811	X	10688	-0-	-1123	-0-	471 695	1 9	9522	2	Y	632	623	0	1	1	40
09	11430	X	5069	-0-	-6361	-0-	196 706	1 9	4167	2	Y	642	652	0	2	1	28
10	11811	X	5505	-0-	-6306	-0-	218 905	1 9	4382	2	Y	823	827	0	2	1	22

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 02/12/2024 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
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					1
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					1
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	10114	-0-	-426	-0-	467 46	1 9	9601	2	Y	42	43	0			1
06	10020	X	9805	-0-	-215	-0-	471 47	1 9	9287	2	Y	43	43	0			1
07	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	488 46	1 9	9503	2	Y	42	41	0			2
08	10230	X	3506	-0-	-6724	-0-	164 19	1 9	3323	2	Y	17	18	0			1
09	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6051	-0-	-614	-0-	280 4	1 9	5767	2	Y	4	4	0			-0-
06	6270	X	6032	-0-	-238	-0-	289 44	1 9	5699	2	Y	40	39	0			1
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	260 135	1 9	5053	2	Y	123	118	0			6
08	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	278 7	1 9	5636	2	Y	6	12	0			-0-
09	6150	X	4962	-0-	-1188	-0-	222 4	1 9	4736	2	Y	4	4	0			-0-
10	6231	X	5986	-0-	-245	-0-	279 13	1 9	5694	2	Y	12	12	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0	2	1	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					10
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1533					Y	-0-	2	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1533					Y	-0-					-0-
07	1533	X	-0-	-0-	-1533	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

05	14B2	EXT	3485	-0-	3485	7912	127 732	1 9	2626	2	Y	665	658	0	3	1	19
06	T. A.		3552	-0-	3552	11464	141 663	1 9	2748	2	Y	603	606	0	1	1	15
07	15570	X	4106	-0-	-11464	-0-	167 715	1 9	3224	2	Y	650	633	0	1	1	31
08	4588	X	4392	-0-	-196	-0-	172 785	1 9	3435	2	Y	714	699	0	1	1	45
09	4440	X	4272	-0-	-168	-0-	160 732	1 9	3380	2	Y	665	679	0	2	1	29
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	180 964	1 9	3690	2	Y	876	879	0	2	1	24

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3317	X	1554	-0-	-1763	-0-	255	1	1148	2	Y	137	141	0			1
							151	9									
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2976	X	2372	-0-	-604	-0-	667	1	1563	2	Y	129	124	0			5
							142	9									
09	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	937	1	6514	2	Y	222	223	0			4
							244	9									
10	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	770	1	6151	2	Y	534	434	0			104
							587	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
05	4619	X	2984	-0-	-1635	-0-	138	1	2779	2	Y	61	67	0			1
							67	9									
06	4290	X	2919	-0-	-1371	-0-	143	1	2711	2	Y	59	60	0			-0-
							65	9									
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	142	1	2697	2	Y	103	101	0			2
							113	9									
08	4433	X	1889	-0-	-2544	-0-	82	1	1655	2	Y	138	135	0			5
							152	9									
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	166	1	3532	2	Y	193	194	0			4
							212	9									
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	203	1	4131	2	Y	216	178	0			42
							238	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
05	5177	X	2190	-0-	-2987	-0-	350	1	1572	2	Y	244	254	0			2
							268	9									
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
10	2201	X	1681	-0-	-520	-0-	165	1	1323	2	Y	175	141	0			34
							193	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
05	5921	X	3324	-0-	-2597	-0-	492	1	2212	2	Y	564	575	0			6
							620	9									
06	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4867	X	1091	-0-	-3776	-0-	322	1	756	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	707	1	4920	2	Y	828	812	0			16
							911	9									
10	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	765	1	6117	2	Y	392	332	0			76
							431	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
05	5053	X	4809	-0-	-244	-0-	796	1	3581	2	Y	393	404	0			4
							432	9									
06	5130	X	4350	-0-	-780	-0-	1481	1	2451	2	Y	380	384	0			-0-
							418	9									
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	776	1	5588	2	Y	293	286	0			7
							322	9									
08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	2237	1	5247	2	Y	1056	1023	0			40
							1162	9									
09	4650	X	2829	-0-	-1821	-0-	342	1	2384	2	Y	94	132	0			2
							103	9									
10	6696	X	3571	-0-	-3125	-0-	367	1	2932	2	Y	247	201	0			48
							272	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	112	1	2381	2	Y	444	450	0			4
							488	9									
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	130	1	2692	2	Y	762	766	0			-0-
							838	9									
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	134	1	2625	2	Y	273	267	0			6
							300	9									
08	2976	X	2764	-0-	-212	-0-	115	1	2284	2	Y	332	325	0			13
							365	9									
09	3660	X	1406	-0-	-2254	-0-	59	1	1264	2	Y	75	87	0			1
							83	9									
10	3782	X	2556	-0-	-1226	-0-	100	1	2004	2	Y	411	332	0			80
							452	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	55	2	13	9	Y	12	11	0			1
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-	1	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	37	2	18	9	Y	16	16	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	368 2	1 9	7616	2	Y	2	2	0			-0-
06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	369 4	1 9	7230	2	Y	4	4	0			-0-
07	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	364	1	7111	2	Y	-0-					-0-
08	7998	X	7384	-0-	-614	-0-	350	1	7034	2	Y	-0-					-0-
09	7740	X	7160	-0-	-580	-0-	322	1	6838	2	Y	-0-					-0-
10	7998	X	7178	-0-	-820	-0-	337	1	6841	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38874	X	36646	-0-	-2228	-0-	1697 45	1 9	34904	2	Y	41	43	0			1
06	36930	X	35207	-0-	-1723	-0-	1696 48	1 9	33463	2	Y	44	44	0			1
07	35737	X	35737	-0-	-0-	-0-	1737 52	1 9	33948	2	Y	47	46	0			2
08	37355	X	35326	-0-	-2029	-0-	1664 48	1 9	33614	2	Y	44	43	0			3
09	35970	X	25873	-0-	-10097	-0-	1162 43	1 9	24668	2	Y	39	40	0			2
10	36642	X	36053	-0-	-589	-0-	1687 70	1 9	34296	2	Y	64	64	0			2

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
05	18321	X	16630	-0-	-1691	-0-	768 29	1 9	15833	2	Y	26	27	0			1
06	16980	X	15641	-0-	-1339	-0-	754 32	1 9	14855	2	Y	29	29	0			1
07	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	850 32	1 9	16615	2	Y	29	29	0			1
08	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	818 31	1 9	16516	2	Y	28	27	0			2
09	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	743 28	1 9	15791	2	Y	25	26	0			1
10	17484	X	16070	-0-	-1414	-0-	752 40	1 9	15278	2	Y	36	36	0			1

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	9680	-0-	-1666	-0-	450 14	1 9	9216	2	Y	13	14	0			-0-
06	10140	X	8955	-0-	-1185	-0-	431 15	1 9	8509	2	Y	14	14	0			-0-
07	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	453 18	1 9	8827	2	Y	16	15	0			1
08	9889	X	9167	-0-	-722	-0-	432 17	1 9	8718	2	Y	15	15	0			1
09	9450	X	6698	-0-	-2752	-0-	301 10	1 9	6387	2	Y	9	10	0			-0-
10	9672	X	5902	-0-	-3770	-0-	275 14	1 9	5613	2	Y	13	13	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4218	-0-	-587	-0-	196	1	4005	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
06	4710	X	4049	-0-	-661	-0-	195	1	3836	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	209	1	4030	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	4867	X	4412	-0-	-455	-0-	209	1	4202	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	4410	X	3388	-0-	-1022	-0-	153	1	3235	2	Y	-0-					-0-
10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	230	1	4694	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

05	16957	X	8729	-0-	-8228	-0-	403	1	8315	2	Y	10	13	0			-0-
							11	9									
06	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	829	1	16368	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
07	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	732	1	14337	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	15779	X	14601	-0-	-1178	-0-	689	1	13889	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	15840	X	11839	-0-	-4001	-0-	532	1	11288	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
10	16368	X	15344	-0-	-1024	-0-	717	1	14592	2	Y	32	32	0			1
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

05	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	317	1	6528	2	Y	60	61	0			2
							66	9									
06	6570	X	6567	-0-	-3	-0-	316	1	6184	2	Y	61	61	0			2
							67	9									
07	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	329	1	6397	2	Y	60	59	0			3
							66	9									
08	6913	X	6793	-0-	-120	-0-	317	1	6409	2	Y	61	60	0			4
							67	9									
09	6690	X	5416	-0-	-1274	-0-	242	1	5120	2	Y	49	51	0			2
							54	9									
10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	337	1	6818	2	Y	73	73	0			2
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1225	-0-	1225	1225	352	1	825	2	Y	44	42	0			2
							48	9									
09	T. A.		3064	-0-	3064	4289	385	1	2679	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	T. A.		3567	-0-	3567	7856	379	1	3035	2	Y	139	112	0			27
							153	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	13173	-0-	-1645	-0-	608	1	12526	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
06	13740	X	12159	-0-	-1581	-0-	586	1	11539	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
07	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	634	1	12357	2	Y	35	34	0			2
							39	9									
08	13733	X	12720	-0-	-1013	-0-	596	1	12085	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
09	13260	X	12438	-0-	-822	-0-	556	1	11846	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
10	13175	X	12213	-0-	-962	-0-	571	1	11597	2	Y	41	41	0			1
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	200	1	4034	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	89	1	1917	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

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
05	17825	X	16071	-0-	-1754	-0-	743	1	15295	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
06	16350	X	15354	-0-	-996	-0-	740	1	14582	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
07	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	784	1	15278	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
08	16430	X	16214	-0-	-216	-0-	762	1	15432	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
09	15900	X	14909	-0-	-991	-0-	671	1	14227	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
10	16089	X	14753	-0-	-1336	-0-	690	1	14059	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	7781	X	7158	-0-	-623	-0-	332	1	6796	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
06	7320	X	6934	-0-	-386	-0-	333	1	6571	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	338	1	6639	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
08	7347	X	7124	-0-	-223	-0-	335	1	6761	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
09	7050	X	6712	-0-	-338	-0-	301	1	6387	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
10	7161	X	6891	-0-	-270	-0-	319	1	6537	2	Y	32	32	0			1
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20057	X	18805	-0-	-1252	-0-	871	1	17920	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
06	19110	X	18105	-0-	-1005	-0-	875	1	17216	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	900	1	17620	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
08	19344	X	6593	-0-	-12751	-0-	312	1	6277	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
09	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-					Y	-0-					-0-
10	18817	X	9521	-0-	-9296	-0-	446	1	9075	2	Y	-0-					-0-

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
05	12989	X	11926	-0-	-1063	-0-	550	1	11354	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
06	12120	X	11124	-0-	-996	-0-	536	1	10568	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
07	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	549	1	10747	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
08	12245	X	10805	-0-	-1440	-0-	510	1	10280	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	11700	X	10522	-0-	-1178	-0-	472	1	10029	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
10	11935	X	10835	-0-	-1100	-0-	505	1	10299	2	Y	28	28	0			1
							31	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
05	14880	X	13651	-0-	-1229	-0-	633	1	13005	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	14490	X	13943	-0-	-547	-0-	673	1	13262	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	682	1	13308	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	14973	X	4254	-0-	-10719	-0-	202	1	4050	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					Y	-0-					-0-
10	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	14012	X	7839	-0-	-6173	-0-	358	1	7378	2	Y	94	96	0	1	1	3
							103	9									
06	13560	X	8194	-0-	-5366	-0-	389	1	7680	2	Y	114	114	0			3
							125	9									
07	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	460	1	9015	2	Y	126	123	0			6
							139	9									
08	10199	X	7849	-0-	-2350	-0-	363	1	7377	2	Y	99	99	0			6
							109	9									
09	9810	X	9331	-0-	-479	-0-	414	1	8801	2	Y	105	106	0			5
							116	9									
10	9610	X	8286	-0-	-1324	-0-	391	1	7895	2	Y	-0-	5	0			-0-

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

05	6386	X	5310	-0-	-1076	-0-	241	1	4996	2	Y	66	67	0	1	1	2
							73	9									
06	5970	X	5023	-0-	-947	-0-	239	1	4705	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	261	1	5100	2	Y	71	70	0			3
							78	9									
08	5766	X	5052	-0-	-714	-0-	234	1	4741	2	Y	70	69	0			4
							77	9									
09	5340	X	5083	-0-	-257	-0-	225	1	4786	2	Y	65	66	0			3
							72	9									
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	250	1	5088	2	Y	83	84	0			2
							91	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

05	7347	X	6004	-0-	-1343	-0-	278	1	5678	2	Y	44	46	0			1
							48	9									
06	7020	X	6975	-0-	-45	-0-	333	1	6573	2	Y	63	62	0			2
							69	9									
07	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	334	1	6515	2	Y	56	55	0			3
							62	9									
08	6975	X	5060	-0-	-1915	-0-	236	1	4780	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
09	6990	X	6776	-0-	-214	-0-	301	1	6374	2	Y	92	91	0			4
							101	9									
10	7223	X	6375	-0-	-848	-0-	293	1	5939	2	Y	130	130	0			4
							143	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	13684	-0-	-390	-0-	633	1	13009	2	Y	38	39	0			1
							42	9									
06	13380	X	13014	-0-	-366	-0-	620	1	12262	2	Y	120	118	0			3
							132	9									
07	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	638	1	12462	2	Y	100	98	0			5
							110	9									
08	13671	X	10242	-0-	-3429	-0-	480	1	9692	2	Y	64	65	0			4
							70	9									
09	13230	X	13214	-0-	-16	-0-	590	1	12524	2	Y	91	91	0			4
							100	9									
10	13671	X	12926	-0-	-745	-0-	599	1	12207	2	Y	109	110	0			3
							120	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	9298	-0-	-1459	-0-	432	1	8840	2	Y	24	26	0			1
							26	9									
06	10020	X	8546	-0-	-1474	-0-	412	1	8106	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	433	1	8454	2	Y	75	72	0			4
							83	9									
08	9827	X	8554	-0-	-1273	-0-	402	1	8120	2	Y	29	31	0			2
							32	9									
09	9120	X	8055	-0-	-1065	-0-	360	1	7609	2	Y	78	77	0			3
							86	9									
10	9300	X	8484	-0-	-816	-0-	395	1	8038	2	Y	46	48	0			1
							51	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	10126	-0-	-135	-0-	467	1	9605	2	Y	49	50	0			1
							54	9									
06	9930	X	9837	-0-	-93	-0-	472	1	9320	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
07	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	520	1	10185	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
08	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	493	1	9959	2	Y	58	55	0			4
							64	9									
09	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	450	1	9584	2	Y	48	50	0			2
							53	9									
10	10726	X	8197	-0-	-2529	-0-	381	1	7762	2	Y	49	50	0			1
							54	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					10
06	5820	X	222	-0-	-5598	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3918	-0-	-546	-0-	180 73	1 9	3665	2	Y	66	68	0	1	1	2
06	4320	X	3940	-0-	-380	-0-	185 97	1 9	3658	2	Y	88	88	0			2
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	186 111	1 9	3645	2	Y	101	98	0			5
08	4278	X	3914	-0-	-364	-0-	183 80	1 9	3651	2	Y	73	73	0			5
09	3960	X	1410	-0-	-2550	-0-	63 13	1 9	1334	2	Y	12	16	0			1
10	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	239 163	1 9	4856	2	Y	148	145	0			4

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
05	4898	X	4526	-0-	-372	-0-	205 74	1 9	4247	2	Y	67	68	0	1	1	2
06	4710	X	4358	-0-	-352	-0-	205 76	1 9	4077	2	Y	69	69	0			2
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	202 58	1 9	3970	2	Y	53	52	0			3
08	4743	X	3917	-0-	-826	-0-	183 45	1 9	3689	2	Y	41	41	0			3
09	4470	X	1831	-0-	-2639	-0-	83 29	1 9	1719	2	Y	26	28	0			1
10	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	271 127	1 9	5486	2	Y	115	113	0			3

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	2705	-0-	-6719	-0-	124 37	1 9	2544	2	Y	34	33	0			1
06	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	556 355	1 9	10948	2	Y	323	316	0			8
07	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	455 249	1 9	8868	2	Y	226	222	0	1	1	11
08	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	375 246	1 9	7593	2	Y	224	220	0	1	1	14
09	11850	X	3296	-0-	-8554	-0-	147 99	1 9	3050	2	Y	90	99	0	1	1	4
10	12245	X	10784	-0-	-1461	-0-	491 365	1 9	9928	2	Y	332	327	0			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-		480	1	9866	2	Y	137	138	0	1	1	4
								151	9									
06	6180	X	3778	-0-	-2402	-0-		179	1	3563	2	Y	33	36	0			1
								36	9									
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-		202	1	3947	2	Y	58	56	0			3
								64	9									
08	10509	X	4189	-0-	-6320	-0-		192	1	3905	2	Y	84	82	0			5
								92	9									
09	10170	X	2201	-0-	-7969	-0-		95	1	2045	2	Y	55	58	0			2
								61	9									
10	10509	X	5665	-0-	-4844	-0-		262	1	5320	2	Y	75	75	0			2
								83	9									

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	10912	-0-	-620	-0-		502	1	10302	2	Y	98	100	0	1	1	3
								108	9									
06	11160	X	10478	-0-	-682	-0-		499	1	9869	2	Y	100	100	0			3
								110	9									
07	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-		488	1	9545	2	Y	60	60	0			3
								66	9									
08	11222	X	9810	-0-	-1412	-0-		462	1	9348	2	Y	-0-	3	0			-0-
09	10740	X	4473	-0-	-6267	-0-		201	1	4272	2	Y	-0-					-0-
10	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-		626	1	12686	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-		15	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-		315	1	6505	2	Y	171	173	0	1	1	5
								188	9									
06	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-		761	1	15005	2	Y	300	297	0			8
								330	9									
07	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-		866	1	16889	2	Y	171	170	0	1	1	8
								188	9									
08	24300	X	24300	-0-	-0-	-0-		1131	1	22821	2	Y	316	304	0			20
								348	9									
09	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-		1021	1	21656	2	Y	215	225	0	1	1	9
								237	9									
10	24350	X	24350	-0-	-0-	-0-		1127	1	22903	2	Y	291	291	0	1	1	8
								320	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
05	17763	X	16004	-0-	-1759	-0-	728 312	1 9	14964	2	Y	284	294	0	4	1	8
06	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					Y	-0-	7	0	1	1	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					Y	-0-					-0-
09	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					Y	-0-					-0-
10	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6646	-0-	-1352	-0-	305 116	1 9	6225	2	Y	105	105	0	1	1	3
06	7740	X	5468	-0-	-2272	-0-	259 99	1 9	5110	2	Y	90	91	0			2
07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	338 100	1 9	6584	2	Y	91	89	0			4
08	6634	X	4495	-0-	-2139	-0-	212 29	1 9	4254	2	Y	26	28	0			2
09	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	324 75	1 9	6912	2	Y	68	67	0			3
10	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	349 84	1 9	7080	2	Y	76	77	0			2

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7138	-0-	-612	-0-	329 54	1 9	6755	2	Y	49	51	0			1
06	7500	X	6717	-0-	-783	-0-	322 48	1 9	6347	2	Y	44	44	0			1
07	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	351 66	1 9	6832	2	Y	60	58	0			3
08	7192	X	7039	-0-	-153	-0-	329 70	1 9	6640	2	Y	64	63	0			4
09	6900	X	3184	-0-	-3716	-0-	143 32	1 9	3009	2	Y	29	32	0			1
10	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	364 98	1 9	7365	2	Y	89	88	0			2

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	6273	-0-	-1694	-0-	291 43	1 9	5939	2	Y	39	41	0			1
06	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	367 58	1 9	7220	2	Y	53	53	0			1
07	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	379 56	1 9	7360	2	Y	51	50	0			2
08	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	386 89	1 9	7831	2	Y	81	78	0			5
09	7650	X	3195	-0-	-4455	-0-	143 29	1 9	3023	2	Y	26	30	0			1
10	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	487 85	1 9	9841	2	Y	77	76	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	2586	-0-	-3180	-0-	116	1	2444	2	Y	24	25	0	1
							26	9							
06	5460	X	2439	-0-	-3021	-0-	118	1	2274	2	Y	43	43	0	1
							47	9							
07	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	429	1	8357	2	Y	161	154	0	8
							177	9							
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	237	1	4795	2	Y	96	98	0	6
							106	9							
09	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	246	1	5199	2	Y	54	58	0	2
							59	9							
10	8959	X	8526	-0-	-433	-0-	397	1	8129	2	Y	-0-	2	0	-0-

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

05	1457	X	483	-0-	-974	-0-	23	1	450	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	60	1	1218	2	Y	28	27	0	1
							31	9							
07	T. A.		1211	-0-	1211	1211	59	1	1134	2	Y	16	16	0	1
							18	9							
08	T. A.		1637	-0-	1637	2848	75	1	1537	2	Y	23	23	0	1
							25	9							
09	T. A.		1363	-0-	1363	4211	60	1	1289	2	Y	13	13	0	1
							14	9							
10	T. A.		875	-0-	875	5086	43	1	810	2	Y	20	20	0	1
							22	9							

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-			-0-
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		22492	-0-	22492	22512	1007	1	21307	2	Y	162	155	0	7
							178	9							
10	14B2 EXT		18389	-0-	18389	40901	854	1	17353	2	Y	165	168	0	4
							182	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	12515	-0-	12515	12515	550 1 282 9		11683	2	Y	256	245	0			11
10	14B2	EXT	18701	-0-	18701	31216	861 1 397 9		17443	2	Y	361	361	0	1	1	10

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
05	12710	X	9916	-0-	-2794	-0-	454 1 113 9		9349	2	Y	103	103	0	1	1	3
06	12300	X	9326	-0-	-2974	-0-	444 1 118 9		8764	2	Y	107	107	0			3
07	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	512 1 134 9		9964	2	Y	122	119	0			6
08	9920	X	8351	-0-	-1569	-0-	388 1 110 9		7853	2	Y	100	100	0			6
09	9600	X	9474	-0-	-126	-0-	423 1 140 9		8911	2	Y	127	127	0			6
10	10602	X	10228	-0-	-374	-0-	467 1 252 9		9509	2	Y	229	229	0			6

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
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	161 1 37 9		3342	2	Y	34	38	0	1	1	1
06	1440	X	691	-0-	-749	-0-	33 1 8 9		650	2	Y	7	8	0			-0-
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118 2				Y	-0-					-0-
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					-0-
09	7320	X	1106	-0-	-6214	-0-	48 1		1058	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	833	-0-	-2701	-0-	40 1		793	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7784 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		423	-0-	423	423	20 1		403	2	Y	-0-					-0-
07	423	X	-0-	-0-	-423	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 7760 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	14003	-0-	-536	-0-	649	1	13354	2	Y	-0-					1
06	14070	X	13544	-0-	-526	-0-	652	1	12892	2	Y	-0-					1
07	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	673	1	13176	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	14415	X	13737	-0-	-678	-0-	645	1	13089	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	13740	X	12847	-0-	-893	-0-	575	1	12269	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	14012	X	13416	-0-	-596	-0-	628	1	12788	2	Y	-0-					-0-

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
05	17143	X	13665	-0-	-3478	-0-	633	1	13030	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	16080	X	16009	-0-	-71	-0-	772	1	15237	2	Y	-0-					-0-
07	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	757	1	14716	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	16120	X	14843	-0-	-1277	-0-	700	1	14142	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	15840	X	13000	-0-	-2840	-0-	585	1	12414	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	16368	X	16328	-0-	-40	-0-	764	1	15560	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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
05	21700	X	19397	-0-	-2303	-0-	901	1	18496	2	Y	-0-					-0-
06	20040	X	18744	-0-	-1296	-0-	905	1	17839	2	Y	-0-					-0-
07	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	938	1	18279	2	Y	-0-					-0-
08	19840	X	19158	-0-	-682	-0-	902	1	18256	2	Y	-0-					-0-
09	18990	X	18100	-0-	-890	-0-	816	1	17284	2	Y	-0-					-0-
10	19406	X	18690	-0-	-716	-0-	875	1	17811	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20460	X	18803	-0-	-1657	-0-	871	1	17923	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	19230	X	18372	-0-	-858	-0-	886	1	17482	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	18727	X	18727	-0-	-0-	-0-	913	1	17813	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	19530	X	18146	-0-	-1384	-0-	855	1	17287	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	18630	X	17251	-0-	-1379	-0-	773	1	16478	2	Y	-0-					-0-
10	18972	X	18438	-0-	-534	-0-	865	1	17573	2	Y	-0-					-0-

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
05	17453	X	16426	-0-	-1027	-0-	761	1	15665	2	Y	-0-					-0-
06	16770	X	15863	-0-	-907	-0-	765	1	15098	2	Y	-0-					-0-
07	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	790	1	15423	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	16957	X	15801	-0-	-1156	-0-	746	1	15055	2	Y	-0-					-0-
09	16200	X	15157	-0-	-1043	-0-	683	1	14474	2	Y	-0-					-0-
10	16430	X	15873	-0-	-557	-0-	742	1	15131	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6676	-0-		-733	-0-	305 143	1 9	6228	2	Y	130	135	0	2	1	4
06	7170	X	5886	-0-		-1284	-0-	277 128	1 9	5481	2	Y	116	117	0			3
07	6367	X	6367	-0-		-0-	-0-	302 155	1 9	5910	2	Y	141	137	0			7
08	6882	X	6554	-0-		-328	-0-	299 257	1 9	5998	2	Y	234	226	0			15
09	6630	X	4888	-0-		-1742	-0-	214 164	1 9	4510	2	Y	149	157	0	1	1	6
10	6708	X	6708	-0-		-0-	-0-	307 166	1 9	6235	2	Y	151	153	0			4

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4892	-0-		-750	-0-	221 101	1 9	4570	2	Y	92	93	0	1	1	3
06	5310	X	3907	-0-		-1403	-0-	182 84	1 9	3641	2	Y	76	77	0			2
07	4920	X	4920	-0-		-0-	-0-	231 110	1 9	4579	2	Y	100	97	0			5
08	5301	X	5056	-0-		-245	-0-	229 211	1 9	4616	2	Y	192	185	0			12
09	5010	X	4175	-0-		-835	-0-	183 107	1 9	3885	2	Y	97	104	0	1	1	4
10	5551	X	5551	-0-		-0-	-0-	250 194	1 9	5107	2	Y	176	175	0			5

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	5595	-0-		-2093	-0-	257 39	1 9	5299	2	Y	35	36	0			1
06	6930	X	5503	-0-		-1427	-0-	265 42	1 9	5196	2	Y	38	38	0			1
07	6509	X	6509	-0-		-0-	-0-	316 50	1 9	6143	2	Y	45	44	0			2
08	6572	X	5585	-0-		-987	-0-	260 43	1 9	5282	2	Y	39	39	0			2
09	6300	X	5031	-0-		-1269	-0-	225 26	1 9	4780	2	Y	24	25	0			1
10	6654	X	6654	-0-		-0-	-0-	311 45	1 9	6298	2	Y	41	41	0			1

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	11685	-0-		-3226	-0-	544	1	11141	2	Y	-0-					-0-
06	16106	X	16106	-0-		-0-	-0-	776	1	15330	2	Y	-0-					-0-
07	16291	X	16291	-0-		-0-	-0-	793	1	15498	2	Y	-0-					-0-
08	16622	X	16622	-0-		-0-	-0-	783	1	15839	2	Y	-0-					-0-
09	15960	X	14951	-0-		-1009	-0-	673	1	14278	2	Y	-0-					-0-
10	16492	X	14479	-0-		-2013	-0-	678	1	13801	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 11/13/2022 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
05	18259	X	17157	-0-	-1102	-0-	796	1	16361	2	Y	-0-					-0-
06	16110	X	695	-0-	-15415	-0-	33	1	658	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					Y	-0-					-0-
09	16590	X	15982	-0-	-608	-0-	720	1	15260	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	17143	X	16094	-0-	-1049	-0-	757	1	15337	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	X	14159	-0-	-3232	-0-	656	1	13503	2	Y	-0-					-0-
06	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	843	1	16577	2	Y	-0-					-0-
07	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	811	1	15842	2	Y	-0-					-0-
08	17453	X	16018	-0-	-1435	-0-	754	1	15264	2	Y	-0-					-0-
09	17430	X	12703	-0-	-4727	-0-	574	1	12129	2	Y	-0-					-0-
10	18011	X	16832	-0-	-1179	-0-	787	1	16045	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5539					Y	-0-					61
06	T. A.		2475	-0-	2475	8014	86	1	1667	2	Y	656	696	0	4	1	17
							722	9									
07	T. A.		2930	-0-	2930	10944	108	1	2151	2	Y	610	597	0	1	1	29
							671	9									
08	T. A.		3142	-0-	3142	14086	118	1	2358	2	Y	605	595	0	1	1	38
							666	9									
09	T. A.		3172	-0-	3172	17258	111	1	2375	2	Y	624	633	0	2	1	27
							686	9									
10	T. A.		3131	-0-	3131	20389	113	1	2323	2	Y	632	636	0	2	1	21
							695	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-					-0-
06	11010	X	5241	-0-	-5769	-0-	179	1	3555	2	Y	1370	1322	0			48
							1507	9									
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	143	1	2771	2	Y	1059	1046	0	4	1	57
							1165	9									
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	165	1	3350	2	Y	921	909	0	3	1	66
							1013	9									
09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	167	1	3558	2	Y	943	963	0	3	1	43
							1037	9									
10	4681	X	4299	-0-	-382	-0-	171	1	3453	2	Y	614	633	0	3	1	21
							675	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	2	Y	785	757	0			28
							864	9									
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	76	1	1532	2	Y	504	503	0	2	1	27
							554	9									
08	3193	X	2529	-0-	-664	-0-	93	1	1893	2	Y	494	485	0	1	1	35
							543	9									
09	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	87	1	1886	2	Y	561	568	0	2	1	26
							617	9									
10	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	92	1	1853	2	Y	357	369	0	2	1	12
							393	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					4
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					4
10	165	X	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					4

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					3
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					3
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	128 76	1 9	2593	2	Y	69	70	0			2

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
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	284 857	1 9	5860	2	Y	779	758	0			22
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	21	0	1	1	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
09	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					-0-
10	7006	X	6502	-0-	-504	-0-	295 194	1 9	6013	2	Y	176	171	0			5

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
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16430	X	11581	-0-	-4849	-0-	536	1	11045	2	Y	-0-					-0-
06	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	756	1	14884	2	Y	-0-					-0-
07	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	663	1	12911	2	Y	-0-					-0-
08	15531	X	9897	-0-	-5634	-0-	466	1	9431	2	Y	-0-					-0-
09	15630	X	13711	-0-	-1919	-0-	620	1	13091	2	Y	-0-					-0-
10	16151	X	7370	-0-	-8781	-0-	347	1	7023	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

05	17825	X	16804	-0-	-1021	-0-	781	1	16023	2	Y	-0-					-0-
06	17070	X	16158	-0-	-912	-0-	781	1	15377	2	Y	-0-					-0-
07	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	800	1	15599	2	Y	-0-					-0-
08	17298	X	16195	-0-	-1103	-0-	763	1	15432	2	Y	-0-					-0-
09	16620	X	15298	-0-	-1322	-0-	689	1	14608	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	16802	X	15708	-0-	-1094	-0-	737	1	14970	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

05	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	740	1	15239	2	Y	428	417	0			12
							471	9									
06	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	711	1	14052	2	Y	444	444	0	1	1	11
							488	9									
07	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	772	1	15062	2	Y	499	485	0	1	1	24
							549	9									
08	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	880	1	17767	2	Y	490	482	0	1	1	31
							539	9									
09	15930	X	13301	-0-	-2629	-0-	578	1	12309	2	Y	376	390	0	1	1	16
							414	9									
10	16461	X	12440	-0-	-4021	-0-	559	1	11404	2	Y	434	437	0	1	1	12
							477	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

05	1798	X	527	-0-	-1271	-0-	23	1	454	2	Y	45	49	0	1	1	1
							50	9									
06	1740	X	1436	-0-	-304	-0-	61	1	1223	2	Y	138	136	0			3
							152	9									
07	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	45	1	857	2	Y	105	103	0			5
							116	9									
08	1643	X	1207	-0-	-436	-0-	50	1	1021	2	Y	124	121	0			8
							136	9									
09	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	69	1	1455	2	Y	200	199	0			9
							220	9									
10	1488	X	1360	-0-	-128	-0-	52	1	1118	2	Y	173	176	0	1	1	5
							190	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	X	130	-0-	-304	-0-	90	2	40	9	Y	36	34	0			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

05	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-					-0-
06	17160	X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	15562	X	65	-0-	-15497	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

05	14384	X	9653	-0-	-4731	-0-	445	1	9146	2	Y	56	56	0			2
							62	9									
06	11250	X	7395	-0-	-3855	-0-	355	1	6989	2	Y	46	47	0			1
							51	9									
07	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	607	1	11826	2	Y	81	78	0			4
							89	9									
08	10571	X	7159	-0-	-3412	-0-	335	1	6777	2	Y	43	44	0			3
							47	9									
09	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	478	1	10111	2	Y	62	62	0			3
							68	9									
10	12524	X	10265	-0-	-2259	-0-	477	1	9708	2	Y	73	74	0			2
							80	9									

GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

05	11160	X	9055	-0-	-2105	-0-	415	1	8552	2	Y	80	81	0	1	1	2
							88	9									
06	10440	X	7411	-0-	-3029	-0-	352	1	6956	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
07	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	488	1	9535	2	Y	102	99	0			5
							112	9									
08	10788	X	9010	-0-	-1778	-0-	418	1	8498	2	Y	85	85	0			5
							94	9									
09	8760	X	6448	-0-	-2312	-0-	287	1	6096	2	Y	59	61	0			3
							65	9									
10	10137	X	9234	-0-	-903	-0-	426	1	8696	2	Y	102	102	0			3
							112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

05	21762	X	20554	-0-	-1208	-0-	952	1	19599	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	21000	X	19931	-0-	-1069	-0-	964	1	18964	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	974	1	18970	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	21142	X	20281	-0-	-861	-0-	956	1	19323	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	20190	X	19161	-0-	-1029	-0-	861	1	18281	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
10	20584	X	19901	-0-	-683	-0-	934	1	18965	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

05	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	1083	1	22300	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
06	22620	X	22443	-0-	-177	-0-	1083	1	21343	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	1149	1	22400	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
08	24087	X	22354	-0-	-1733	-0-	1054	1	21285	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	23250	X	20061	-0-	-3189	-0-	903	1	19144	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	23560	X	22836	-0-	-724	-0-	1067	1	21751	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

05	16709	X	2329	-0-	-14380	-0-	110	1	2219	2	Y	-0-					1
06	16170	X	13383	-0-	-2787	-0-	644	1	12698	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	735	1	14377	2	Y	59	57	0			3
							65	9									
08	15531	X	3476	-0-	-12055	-0-	164	1	3300	2	Y	11	13	0			1
							12	9									
09	13380	X	12415	-0-	-965	-0-	555	1	11809	2	Y	46	45	0			2
							51	9									
10	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	711	1	14395	2	Y	81	81	0			2
							89	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16058	X	15771	-0-	-287	-0-	728	1	14966	2	Y	70	71	0	1	1	2
							77	9									
06	15540	X	14547	-0-	-993	-0-	699	1	13771	2	Y	70	70	0			2
							77	9									
07	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	762	1	14851	2	Y	73	71	0			4
							80	9									
08	15779	X	13828	-0-	-1951	-0-	649	1	13114	2	Y	59	59	0			4
							65	9									
09	15270	X	13788	-0-	-1482	-0-	620	1	13098	2	Y	64	65	0			3
							70	9									
10	15779	X	15605	-0-	-174	-0-	727	1	14772	2	Y	96	96	0			3
							106	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24490	X	23266	-0-	-1224	-0-	1074	1	22080	2	Y	102	104	0	1	1	3
							112	9									
06	23490	X	21614	-0-	-1876	-0-	1036	1	20455	2	Y	112	112	0			3
							123	9									
07	23968	X	23968	-0-	-0-	-0-	1166	1	22740	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
08	24180	X	21893	-0-	-2287	-0-	1029	1	20746	2	Y	107	103	0			7
							118	9									
09	23250	X	21084	-0-	-2166	-0-	946	1	20041	2	Y	88	91	0			4
							97	9									
10	24057	X	24057	-0-	-0-	-0-	1122	1	22797	2	Y	125	126	0			3
							138	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18600	X	15877	-0-	-2723	-0-	732	1	15046	2	Y	90	91	0	1	1	3
							99	9									
06	18000	X	15263	-0-	-2737	-0-	736	1	14480	2	Y	43	45	0			1
							47	9									
07	22386	X	22386	-0-	-0-	-0-	1086	1	21186	2	Y	104	100	0			5
							114	9									
08	18197	X	15464	-0-	-2733	-0-	726	1	14628	2	Y	100	99	0			6
							110	9									
09	16800	X	16710	-0-	-90	-0-	750	1	15857	2	Y	94	96	0			4
							103	9									
10	21049	X	18623	-0-	-2426	-0-	867	1	17610	2	Y	133	133	0			4
							146	9									

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18693	X	13387	-0-	-5306	-0-	618	1	12692	2	Y	70	74	0	1	1	2
							77	9									
06	15600	X	11803	-0-	-3797	-0-	567	1	11181	2	Y	50	51	0			1
							55	9									
07	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	850	1	16651	2	Y	99	95	0			5
							109	9									
08	16430	X	9394	-0-	-7036	-0-	440	1	8877	2	Y	70	71	0			4
							77	9									
09	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	731	1	15523	2	Y	115	114	0			5
							127	9									
10	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	819	1	16654	2	Y	189	189	0			5
							208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					1
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					1
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	71	2	25	9	Y	23	23	0			1
08	71387	X	71387	-0-	-0-	-0-	2998	1	60573	2	Y	7105	6661	0			445
							7816	9									
09	63314	X	63314	-0-	-0-	-0-	2588	1	54911	2	Y	5286	5483	0	19	1	229
							5815	9									
10	73318	X	73318	-0-	-0-	-0-	3177	1	64584	2	Y	5052	5130	0	15	1	136
							5557	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
06	2040	N	1721	-0-	-319	-0-	83	1	1638	2	Y	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	82	1	1615	2	Y	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	965	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	72	1	1590	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
10	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	73	1	1474	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	664	-0-	-793	-0-	31	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	79	1	1585	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	75	1	1458	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	76	1	1582	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
09	1680	N	1461	-0-	-219	-0-	65	1	1379	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
10	1550	N	876	-0-	-674	-0-	43	1	807	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

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
05	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-					1
06	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-					1
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					1
08	8277	X	146	-0-	-8131	-0-	3	1	143	2	Y	-0-					1
09	5190	X	491	-0-	-4699	-0-	21	1	470	2	Y	-0-					1
10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					1

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
05	3100	N	2385	-0-	-715	413	111	1	2251	2	Y	21	31	0	2	1	1
							23	9									
06	3000	N	7220	-0-	4220	4633	330	1	6508	2	Y	347	339	0			9
							382	9									
07	14989	X	10356	-0-	-4633	-0-	475	1	9265	2	Y	560	541	0	1	1	27
							616	9									
08	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	379	1	7605	2	Y	592	581	0	1	1	37
							651	9									
09	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	328	1	6990	2	Y	560	571	0	2	1	24
							616	9									
10	10354	X	8585	-0-	-1769	-0-	366	1	7416	2	Y	730	732	0	2	1	20
							803	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 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
05	11470	X	67	-0-	-11403	-0-	67	2			Y	-0-	3	0			-0-
06	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					-0-
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	27559	X	27350	-0-	-209	-0-	1265	1	26085	2	Y	-0-					-0-
06	26730	X	26730	-0-	-0-	-0-	1289	1	25441	2	Y	-0-					-0-
07	26404	X	26404	-0-	-0-	-0-	1288	1	25116	2	Y	-0-					-0-
08	27931	X	25745	-0-	-2186	-0-	1214	1	24531	2	Y	-0-					-0-
09	27000	X	21359	-0-	-5641	-0-	964	1	20395	2	Y	-0-					-0-
10	27621	X	27073	-0-	-548	-0-	1267	1	25806	2	Y	-0-					-0-

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
05	19096	X	15697	-0-	-3399	-0-	728	1	14969	2	Y	-0-					-0-
06	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	1104	1	21701	2	Y	-0-					-0-
07	31403	X	31403	-0-	-0-	-0-	1532	1	29871	2	Y	-0-					-0-
08	27930	X	27930	-0-	-0-	-0-	1317	1	26613	2	Y	-0-					-0-
09	22419	X	22419	-0-	-0-	-0-	1011	1	21408	2	Y	-0-					-0-
10	27870	X	27870	-0-	-0-	-0-	1308	1	26562	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	15	-0-	-605	-0-	15	2			Y	-0-					3
06	600	X	28	-0-	-572	-0-	28	2			Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					3
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	63	-0-	-5517	-0-	63	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	5070	X	1650	-0-	-3420	-0-	76	1	1551	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	283	1	5558	2	Y	70	68	0			3
							77	9									
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	209	1	4209	2	Y	65	64	0			4
							72	9									
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	189	1	3990	2	Y	60	61	0			3
							66	9									
10	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	287	1	5837	2	Y	88	89	0			2
							97	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	74	-0-	-6033	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-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
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					2
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					2
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

05	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	504	1	10360	2	Y	113	113	0			3
							124	9									
06	7530	X	7145	-0-	-385	-0-	341	1	6715	2	Y	81	82	0			2
							89	9									
07	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	388	1	7585	2	Y	87	85	0			4
							96	9									
08	10974	X	6677	-0-	-4297	-0-	312	1	6278	2	Y	79	78	0			5
							87	9									
09	10620	X	6655	-0-	-3965	-0-	296	1	6270	2	Y	81	82	0			4
							89	9									
10	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

05	6045	X	2437	-0-	-3608	-0-	111	1	2261	2	Y	59	60	0	1	1	2
							65	9									
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	136	1	2681	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
08	5022	X	73	-0-	-4949	-0-	73	2			Y	-0-	1	0			-0-
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	178	1	3773	2	Y	488	467	0			21
							537	9									
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	142	1	2885	2	Y	-0-	20	0	1	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	100	1	2043	2	Y	20	22	0			1
							22	9									
06	1350	X	41	-0-	-1309	-0-	41	2			Y	-0-	1	0			-0-
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	268	1	5196	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
08	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	351	1	7059	2	Y	60	57	0			4
							66	9									
09	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	338	1	7230	2	Y	3	7	0			-0-
							3	9									
10	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	424	1	8580	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	548	-0-	-13030	-0-	27	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	-0-					-0-
09	12570	X	105	-0-	-12465	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	10560	-0-	-4723	-0-	490	1	10070	2	Y	-0-					-0-
06	14280	X	9654	-0-	-4626	-0-	466	1	9152	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
07	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	608	1	11890	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
08	10571	X	10477	-0-	-94	-0-	496	1	9981	2	Y	-0-	2	0			-0-
09	10230	X	7750	-0-	-2480	-0-	350	1	7393	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	12524	X	10610	-0-	-1914	-0-	494	1	10059	2	Y	52	51	0			1
							57	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					6
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					6
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SAN AMBROSIA D (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7113 - 17149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	520	1	10689	2	Y	1351	1329	0	3	1	38
							1486	9									
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	156	1	3065	2	Y	869	882	0	3	1	22
							956	9									
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	184	1	3587	2	Y	504	500	0	2	1	24
							554	9									
08	12710	X	4785	-0-	-7925	-0-	206	1	4116	2	Y	421	418	0	1	1	26
							463	9									
09	12300	X	4768	-0-	-7532	-0-	189	1	3997	2	Y	529	531	0	1	1	23
							582	9									
10	12710	X	5259	-0-	-7451	-0-	212	1	4296	2	Y	683	686	0	2	1	18
							751	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	7942	-0-	-4458	-0-	366 51	1 9	7525	2	Y	46	49	0	1	1	1
06	17970	X	11723	-0-	-6247	-0-	562 77	1 9	11084	2	Y	70	69	0			2
07	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	624 95	1 9	12174	2	Y	86	84	0			4
08	18569	X	10928	-0-	-7641	-0-	511 80	1 9	10337	2	Y	73	72	0			5
09	13290	X	10058	-0-	-3232	-0-	447 76	1 9	9535	2	Y	69	71	0			3
10	12896	X	12755	-0-	-141	-0-	594 121	1 9	12040	2	Y	110	110	0			3

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	170 30	1 9	3537	2	Y	27	28	0			1
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	160 6	1 9	3166	2	Y	5	6	0			-0-
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	171	1	3351	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	3308	-0-	-1280	-0-	157 13	1 9	3138	2	Y	12	11	0			1
09	4440	X	3203	-0-	-1237	-0-	144 26	1 9	3033	2	Y	24	24	0			1
10	3751	X	3640	-0-	-111	-0-	170 33	1 9	3437	2	Y	30	30	0			1

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

05	15593	X	11313	-0-	-4280	-0-	520 90	1 9	10703	2	Y	82	84	0	1	1	2
06	15090	X	12301	-0-	-2789	-0-	595 24	1 9	11682	2	Y	22	23	0			1
07	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	550 20	1 9	10752	2	Y	18	18	0			1
08	15469	X	11866	-0-	-3603	-0-	560 14	1 9	11292	2	Y	13	13	0			1
09	14970	X	12210	-0-	-2760	-0-	549 20	1 9	11641	2	Y	18	18	0			1
10	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	611 24	1 9	12407	2	Y	22	22	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	14280	-0-	-631	-0-	656	1	13495	2	Y	117	120	0	1	1	3
							129	9									
06	14280	X	14057	-0-	-223	-0-	673	1	13237	2	Y	134	134	0			3
							147	9									
07	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	726	1	14155	2	Y	139	135	0			7
							153	9									
08	14694	X	13439	-0-	-1255	-0-	629	1	12676	2	Y	122	121	0			8
							134	9									
09	14220	X	13524	-0-	-696	-0-	605	1	12778	2	Y	128	130	0			6
							141	9									
10	15035	X	14991	-0-	-44	-0-	694	1	14107	2	Y	173	174	0			5
							190	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	11067	X	10952	-0-	-115	-0-	502	1	10330	2	Y	109	109	0	1	1	3
							120	9									
06	11850	X	10437	-0-	-1413	-0-	498	1	9816	2	Y	112	112	0			3
							123	9									
07	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	484	1	9406	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
08	12245	X	10974	-0-	-1271	-0-	511	1	10339	2	Y	113	109	0			7
							124	9									
09	10800	X	9433	-0-	-1367	-0-	422	1	8902	2	Y	99	102	0			4
							109	9									
10	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	514	1	10468	2	Y	88	90	0			2
							97	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
05	19437	X	18646	-0-	-791	-0-	865	1	17780	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	18480	X	18072	-0-	-408	-0-	873	1	17198	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	894	1	17489	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	19096	X	17963	-0-	-1133	-0-	847	1	17108	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	18330	X	17260	-0-	-1070	-0-	773	1	16487	2	Y	-0-					-0-
10	18662	X	18013	-0-	-649	-0-	842	1	17161	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	3347	-0-	-2233	-0-	152	1	3122	2	Y	66	67	0	1	1	2
							73	9									
06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	349	1	6850	2	Y	234	230	0			6
							257	9									
07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	270	1	5247	2	Y	204	200	0			10
							224	9									
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	209	1	4219	2	Y	256	250	0			16
							282	9									
09	7470	X	4354	-0-	-3116	-0-	186	1	3955	2	Y	194	201	0	1	1	8
							213	9									
10	7719	X	3747	-0-	-3972	-0-	176	1	3570	2	Y	1	8	0	1	1	-0-
							1	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 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
05	14508	X	8586	-0-	-5922	-0-	396	1	8128	2	Y	56	57	0	1	1	2
							62	9									
06	12480	X	7729	-0-	-4751	-0-	370	1	7303	2	Y	51	52	0			1
							56	9									
07	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	432	1	8445	2	Y	57	55	0			3
							63	9									
08	10664	X	8962	-0-	-1702	-0-	417	1	8475	2	Y	64	63	0			4
							70	9									
09	8970	X	5944	-0-	-3026	-0-	266	1	5630	2	Y	44	46	0			2
							48	9									
10	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	505	1	10281	2	Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 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
05	27001	X	17171	-0-	-9830	-0-	796	1	16362	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	32047	X	32047	-0-	-0-	-0-	1542	1	30405	2	Y	91	89	0			2
							100	9									
07	28360	X	28360	-0-	-0-	-0-	1380	1	26875	2	Y	95	92	0			5
							105	9									
08	27900	X	27298	-0-	-602	-0-	1281	1	25890	2	Y	115	113	0			7
							127	9									
09	31800	X	23113	-0-	-8687	-0-	1039	1	22061	2	Y	12	18	0			1
							13	9									
10	32860	X	29038	-0-	-3822	-0-	1357	1	27552	2	Y	117	115	0			3
							129	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 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
05	16306	X	9668	-0-	-6638	-0-	446	1	9156	2	Y	60	61	0	1	1	2
							66	9									
06	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	816	1	16104	2	Y	137	136	0			3
							151	9									
07	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	888	1	17331	2	Y	60	60	0			3
							66	9									
08	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	819	1	16556	2	Y	84	82	0			5
							92	9									
09	17070	X	16585	-0-	-485	-0-	740	1	15718	2	Y	115	115	0			5
							127	9									
10	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	888	1	18061	2	Y	148	149	0			4
							163	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	3010	-0-	-2384	-0-	140	1	2856	2	Y	13	15	0			-0-
							14	9									
06	5220	X	4810	-0-	-410	-0-	230	1	4532	2	Y	44	43	0			1
							48	9									
07	907	X	907	-0-	-0-	-0-	45	1	859	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
09	4800	X	30	-0-	-4770	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40858	X	33786	-0-	-7072	-0-	1567	1	32219	2	Y	-0-					-0-
06	39540	X	32052	-0-	-7488	-0-	1548	1	30504	2	Y	-0-					-0-
07	30069	X	30069	-0-	-0-	-0-	1466	1	28603	2	Y	-0-					-0-
08	36270	X	30034	-0-	-6236	-0-	1416	1	28618	2	Y	-0-					-0-
09	33810	X	23010	-0-	-10800	-0-	1036	1	21974	2	Y	-0-					-0-
10	33790	X	30772	-0-	-3018	-0-	1441	1	29331	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18538	X	16970	-0-	-1568	-0-	787	1	16170	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
06	17430	X	16530	-0-	-900	-0-	797	1	15723	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	156	1	3056	2	Y	-0-					-0-
08	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-	989	1	19993	2	Y	-0-					-0-
09	16980	X	14352	-0-	-2628	-0-	646	1	13706	2	Y	-0-					-0-
10	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	829	1	16863	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39277	X	33776	-0-	-5501	-0-	1566	1	32190	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	38010	X	32603	-0-	-5407	-0-	1575	1	31010	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
07	33516	X	33516	-0-	-0-	-0-	1632	1	31880	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	34813	X	33495	-0-	-1318	-0-	1577	1	31918	2	Y	-0-					-0-
09	33120	X	26351	-0-	-6769	-0-	1186	1	25155	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	35568	X	35568	-0-	-0-	-0-	1666	1	33870	2	Y	29	28	0			1
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30628	X	29115	-0-	-1513	-0-	1347	1	27732	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
06	29220	X	28104	-0-	-1116	-0-	1354	1	26714	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
07	28098	X	28098	-0-	-0-	-0-	1367	1	26694	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
08	29109	X	14872	-0-	-14237	-0-	700	1	14152	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
09	28170	X	58	-0-	-28112	-0-	58	2			Y	-0-	1	0			-0-
10	29109	X	15747	-0-	-13362	-0-	689	1	14010	2	Y	953	927	0			26
							1048	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

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

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

05	28210	X	25163	-0-	-3047	-0-	1165	1	23988	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	26580	X	24074	-0-	-2506	-0-	1161	1	22902	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	1187	1	23185	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	26474	X	12460	-0-	-14014	-0-	588	1	11866	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	24990	X	9274	-0-	-15716	-0-	417	1	8854	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	30107	X	30107	-0-	-0-	-0-	1413	1	28691	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

05	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
08	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
09	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7090 - 15108

05	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					-0-
06	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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 #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

05	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	888	1	18308	2	Y	22	22	0				1
							24	9										
06	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	904	1	17836	2	Y	19	20	0				-0-
							21	9										
07	19252	X	19252	-0-	-0-	-0-	938	1	18291	2	Y	21	20	0				1
							23	9										
08	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	914	1	18462	2	Y	19	19	0				1
							21	9										
09	18750	X	15489	-0-	-3261	-0-	698	1	14783	2	Y	7	8	0				-0-
							8	9										
10	20722	X	20722	-0-	-0-	-0-	972	1	19741	2	Y	8	8	0				-0-
							9	9										

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

05	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	550	1	11338	2	Y	106	109	0	1	1		3
							117	9										
06	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	381	1	7537	2	Y	75	76	0				2
							83	9										
07	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	384	1	7484	2	Y	71	70	0				3
							78	9										
08	11997	X	9097	-0-	-2900	-0-	423	1	8576	2	Y	89	86	0				6
							98	9										
09	11610	X	8204	-0-	-3406	-0-	366	1	7762	2	Y	69	72	0				3
							76	9										
10	11997	X	7635	-0-	-4362	-0-	350	1	7189	2	Y	87	88	0				2
							96	9										

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7059 - 15089

05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-						2
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-						2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-						2
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-						2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

05	15066	X	14310	-0-	-756	-0-	661	1	13640	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	14100	X	13972	-0-	-128	-0-	674	1	13278	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	502	1	9830	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	793	1	15981	2	Y	-0-					-0-
09	14160	X	11464	-0-	-2696	-0-	516	1	10944	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	712	1	14432	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

05	18228	X	4113	-0-	-14115	-0-	190	1	3914	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	12600	X	3274	-0-	-9326	-0-	156	1	3112	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	125	1	2440	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	7533	X	1369	-0-	-6164	-0-	63	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	1623	-0-	-4437	-0-	70	1	1552	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	4123	X	1025	-0-	-3098	-0-	48	1	977	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

05	16864	X	15454	-0-	-1410	-0-	718	1	14733	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	15960	X	15225	-0-	-735	-0-	736	1	14487	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	543	1	10567	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	952	1	19248	2	Y	-0-					-0-
09	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	892	1	18915	2	Y	-0-					-0-
10	22974	X	22974	-0-	-0-	-0-	1077	1	21894	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7136 - 15135

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2241					Y	-0-					7
06	2241	X	-0-	-0-	-2241	-0-					Y	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					7
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4551	-0-	-471	-0-	213	1	4330	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	226	1	4446	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	229	1	4454	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
08	4619	X	3580	-0-	-1039	-0-	168	1	3408	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	4710	X	3234	-0-	-1476	-0-	147	1	3084	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	4867	X	4393	-0-	-474	-0-	204	1	4182	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	9638	-0-	-4064	-0-	447	1	9163	2	Y	25	27	0			1
							28	9									
06	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	595	1	11744	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
07	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	529	1	10344	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	12214	X	11818	-0-	-396	-0-	557	1	11230	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
09	12390	X	8684	-0-	-3706	-0-	391	1	8278	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
10	12803	X	12384	-0-	-419	-0-	578	1	11781	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	17608	X	15718	-0-	-1890	-0-	726	1	14945	2	Y	43	45	0			1
							47	9									
06	16200	X	14436	-0-	-1764	-0-	695	1	13691	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
07	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	757	1	14731	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
08	15717	X	14808	-0-	-909	-0-	697	1	14072	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
09	15210	X	13628	-0-	-1582	-0-	611	1	12977	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
10	15717	X	13599	-0-	-2118	-0-	636	1	12913	2	Y	45	46	0			1
							50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
05	15996	X	14744	-0-	-1252	-0-	685	1	14048	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
06	15480	X	14520	-0-	-960	-0-	701	1	13807	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	505	1	9871	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	15872	X	2234	-0-	-13638	-0-	105	1	2129	2	Y	-0-					-0-
09	15090	X	959	-0-	-14131	-0-	44	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	410	1	8450	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	398	1	7844	2	Y	-0-					-0-
07	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	320	1	6278	2	Y	-0-					-0-
08	9517	X	8787	-0-	-730	-0-	415	1	8371	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	9210	X	7989	-0-	-1221	-0-	360	1	7626	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	424	1	8555	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 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
05	23808	X	20779	-0-	-3029	-0-	962	1	19817	2	Y	-0-					-0-
06	22020	X	19842	-0-	-2178	-0-	958	1	18884	2	Y	-0-					-0-
07	20331	X	20331	-0-	-0-	-0-	989	1	19342	2	Y	-0-					-0-
08	21762	X	20266	-0-	-1496	-0-	956	1	19310	2	Y	-0-					-0-
09	20730	X	15961	-0-	-4769	-0-	718	1	15243	2	Y	-0-					-0-
10	20770	X	20271	-0-	-499	-0-	950	1	19321	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32829	X	30742	-0-	-2087	-0-	1426	1	29316	2	Y	-0-					-0-
06	31290	X	29970	-0-	-1320	-0-	1448	1	28522	2	Y	-0-					-0-
07	30749	X	30749	-0-	-0-	-0-	1501	1	29248	2	Y	-0-					-0-
08	31651	X	30503	-0-	-1148	-0-	1439	1	29064	2	Y	-0-					-0-
09	30240	X	22412	-0-	-7828	-0-	1011	1	21401	2	Y	-0-					-0-
10	30969	X	26189	-0-	-4780	-0-	1227	1	24962	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23932	X	22168	-0-	-1764	-0-	1026	1	21142	2	Y	-0-					-0-
06	22560	X	21356	-0-	-1204	-0-	1031	1	20325	2	Y	-0-					-0-
07	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	1061	1	20702	2	Y	-0-					-0-
08	22816	X	21401	-0-	-1415	-0-	1010	1	20391	2	Y	-0-					-0-
09	21810	X	16286	-0-	-5524	-0-	735	1	15551	2	Y	-0-					-0-
10	22165	X	21965	-0-	-200	-0-	1031	1	20934	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25327	X	23497	-0-	-1830	-0-	1091	1	22406	2	Y	-0-					1
06	23790	X	22737	-0-	-1053	-0-	1095	1	21642	2	Y	-0-					1
07	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	1138	1	22197	2	Y	-0-					1
08	24273	X	23080	-0-	-1193	-0-	1088	1	21992	2	Y	-0-					1
09	23160	X	17329	-0-	-5831	-0-	782	1	16547	2	Y	-0-					1
10	23498	X	21068	-0-	-2430	-0-	989	1	20079	2	Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	X	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	267	1	1919	2	Y	125	122	0			3
							138	9									
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	184	1	431	2	Y	352	342	0			13
							387	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	1815	1	8171	2	Y	-0-					-0-
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	1850	1	3059	2	Y	580	580	0			-0-
							638	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	9982	X	7042	-0-	-2940	-0-	1966	1	4612	2	Y	422	406	0			16
							464	9									
09	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
10	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	38	-0-	-861	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					73
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	16	1	38	2	Y	43	114	0			2
							47	9									
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	839	1	3770	2	Y	338	335	0			3
							372	9									
06	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	570	1	943	2	Y	333	336	0			-0-
							366	9									
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	329	1	2378	2	Y	338	330	0			8
							372	9									
08	4991	X	3050	-0-	-1941	-0-	807	1	1892	2	Y	319	315	0			12
							351	9									
09	4830	X	1955	-0-	-2875	-0-	236	1	1640	2	Y	72	83	0			1
							79	9									
10	4991	X	4346	-0-	-645	-0-	452	1	3617	2	Y	252	204	0			49
							277	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4101	-0-	-394	-0-	186 75	1 9	3840	2	Y	68	70	0	1	1	2
06	4410	X	4085	-0-	-325	-0-	193 95	1 9	3797	2	Y	86	86	0			2
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	215 109	1 9	4253	2	Y	99	96	0			5
08	4805	X	1445	-0-	-3360	-0-	67 34	1 9	1344	2	Y	31	34	0			2
09	4650	X	106	-0-	-4544	-0-	106	2			Y	-0-	2	0			-0-
10	4588	X	429	-0-	-4159	-0-	19 17	1 9	393	2	Y	15	15	0			-0-

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
05	7223	X	4967	-0-	-2256	-0-	226 103	1 9	4638	2	Y	94	93	0	1	1	3
06	6510	X	4960	-0-	-1550	-0-	230 139	1 9	4591	2	Y	126	126	0			3
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	274 179	1 9	5308	2	Y	163	158	0			8
08	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	269 163	1 9	5445	2	Y	148	147	0			9
09	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	270 185	1 9	5717	2	Y	168	170	0			7
10	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	283 178	1 9	5748	2	Y	162	164	0	1	1	4

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	1956	-0-	-1733	-0-	88	1	1868	2	Y	-0-					3
06	3570	X	1593	-0-	-1977	-0-	75	1	1488	2	Y	27	29	0			1
							30	9									
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	165	1	3206	2	Y	94	90	0			5
							103	9									
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	162	1	3263	2	Y	18	22	0			1
							20	9									
09	3240	X	3188	-0-	-52	-0-	139	1	2950	2	Y	90	87	0			4
							99	9									
10	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	151	1	3032	2	Y	214	212	0			6
							235	9									

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
05	11594	X	9069	-0-	-2525	-0-	419	1	8648	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	10290	X	7791	-0-	-2499	-0-	376	1	7415	2	Y	-0-					-0-
07	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	376	1	7317	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	10633	X	9813	-0-	-820	-0-	462	1	9351	2	Y	-0-					-0-
09	9180	X	7214	-0-	-1966	-0-	324	1	6887	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	9083	X	9050	-0-	-33	-0-	425	1	8621	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24831	X	22285	-0-	-2546	-0-	1034	1	21251	2	Y	-0-					-0-
06	24570	X	20184	-0-	-4386	-0-	975	1	19209	2	Y	-0-					-0-
07	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	1030	1	20126	2	Y	-0-					-0-
08	27714	X	21669	-0-	-6045	-0-	1020	1	20649	2	Y	-0-					-0-
09	23400	X	19392	-0-	-4008	-0-	873	1	18519	2	Y	-0-					-0-
10	22289	X	20584	-0-	-1705	-0-	966	1	19618	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	291	1	5940	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	7050	X	6226	-0-	-824	-0-	302	1	5920	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	349	1	6814	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	7285	X	6401	-0-	-884	-0-	300	1	6089	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
09	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	365	1	7755	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
10	7161	X	7118	-0-	-43	-0-	334	1	6769	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	-0-					-0-
06	20580	X	30	-0-	-20550	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	215	1	4248	2	Y	-0-					-0-
08	20832	X	16338	-0-	-4494	-0-	768	1	15482	2	Y	80	75	0			5
							88	9									
09	14610	X	8145	-0-	-6465	-0-	365	1	7725	2	Y	50	53	0			2
							55	9									
10	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	918	1	18631	2	Y	232	228	0			6
							255	9									

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
05	28489	X	27214	-0-	-1275	-0-	1261	1	25940	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
06	27270	X	26401	-0-	-869	-0-	1275	1	25112	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	26892	X	26892	-0-	-0-	-0-	1308	1	25570	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
08	27776	X	9397	-0-	-18379	-0-	443	1	8950	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
09	26670	X	-0-	-0-	-26670	-0-					Y	-0-					-0-
10	35184	X	35184	-0-	-0-	-0-	1650	1	33515	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19282	X	6611	-0-	-12671	-0-	307	1	6300	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	15420	X	13708	-0-	-1712	-0-	660	1	13035	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	657	1	12817	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
08	15934	X	15550	-0-	-384	-0-	734	1	14802	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	706	1	14958	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
10	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	713	1	14510	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27249	X	26444	-0-	-805	-0-	1224	1	25220	2	Y	-0-					-0-
06	26100	X	24877	-0-	-1223	-0-	1200	1	23677	2	Y	-0-					-0-
07	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	1071	1	20893	2	Y	-0-					-0-
08	26505	X	21633	-0-	-4872	-0-	1020	1	20613	2	Y	-0-					-0-
09	25620	X	12668	-0-	-12952	-0-	573	1	12095	2	Y	-0-					-0-
10	26443	X	20846	-0-	-5597	-0-	978	1	19868	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7741	-0-	-381	-0-	357	1	7363	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
06	7650	X	7565	-0-	-85	-0-	365	1	7180	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
07	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	364	1	7101	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	383	1	7765	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
09	7560	X	5779	-0-	-1781	-0-	260	1	5504	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
10	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	375	1	7590	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22551	X	22551	-0-	-0-	-0-	1045	1	21506	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	22231	X	22231	-0-	-0-	-0-	1073	1	21158	2	Y	-0-					-0-
07	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	939	1	18331	2	Y	-0-					-0-
08	22537	X	19600	-0-	-2937	-0-	924	1	18676	2	Y	-0-					-0-
09	22230	X	20528	-0-	-1702	-0-	926	1	19602	2	Y	-0-					-0-
10	22971	X	20761	-0-	-2210	-0-	973	1	19788	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

05	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	755	1	15509	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	14100	X	11737	-0-	-2363	-0-	565	1	11164	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	504	1	9849	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	16275	X	9102	-0-	-7173	-0-	429	1	8670	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	15750	X	7887	-0-	-7863	-0-	356	1	7528	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	16275	X	11455	-0-	-4820	-0-	537	1	10911	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450

05	4619	X	3945	-0-	-674	-0-	183	1	3762	2	Y	-0-					-0-
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	210	1	4154	2	Y	-0-					-0-
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	149	1	2923	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	183	1	3686	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3072	-0-	-1248	-0-	139	1	2933	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	2856	-0-	-1608	-0-	133	1	2723	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

05	9641	X	8895	-0-	-746	-0-	409	1	8442	2	Y	40	41	0	1	1	1
							44	9									
06	8760	X	5959	-0-	-2801	-0-	286	1	5641	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
07	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	306	1	5972	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
08	9176	X	81	-0-	-9095	-0-	78	2	3	9	Y	3	5	0			-0-
09	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	490	1	10404	2	Y	69	66	0			3
							76	9									
10	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	624	1	12617	2	Y	110	110	0			3
							121	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

05	13640	X	13317	-0-	-323	-0-	618	1	12690	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	647	1	12722	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	683	1	13352	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
08	13330	X	3422	-0-	-9908	-0-	162	1	3257	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
09	13380	X	94	-0-	-13286	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	14043	X	44	-0-	-13999	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		7334	-0-	7334	7334	327	1	6957	2	Y	45	43	0			2
							50	9									
10	14B2 EXT		5480	-0-	5480	12814	256	1	5200	2	Y	22	23	0			1
							24	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 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
05	8308	X	1624	-0-	-6684	-0-	64	1	1312	2	Y	225	219	0			6
							248	9									
06	8040	X	1672	-0-	-6368	-0-	47	1	900	2	Y	659	648	0			17
							725	9									
07	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	108	1	2144	2	Y	126	136	0	1	1	6
							139	9									
08	2139	X	2108	-0-	-31	-0-	90	1	1864	2	Y	140	137	0			9
							154	9									
09	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	67	1	1430	2	Y	176	177	0			8
							194	9									
10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	95	1	1903	2	Y	509	502	0	1	1	14
							560	9									

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7499 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3002					Y	-0-					11
06	3002	X	-0-	-0-	-3002	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					11
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/11/2024 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7359 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7261 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	9505					Y	-0-					1
06	9505	X	-0-	-0-	-9505	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-					1
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
05	14B2 EXT		2490	-0-	2490	2490	115	1	2375	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2540	-0-	2540	5030	121	1	2404	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	8714	X	3684	-0-	-5030	-0-	181	1	3501	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	151	1	3093	2	Y	395	370	0			25
							435	9									
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	147	1	3101	2	Y	248	261	0	1	1	11
							273	9									
10	3689	X	3591	-0-	-98	-0-	148	1	2988	2	Y	414	413	0	1	1	11
							455	9									

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7027 - 14323

05	14942	X	6972	-0-	-7970	-0-	300	1	6257	2	Y	377	384	0	4	1	11
							415	9									
06	9180	X	6503	-0-	-2677	-0-	289	1	5765	2	Y	408	408	0	1	1	10
							449	9									
07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	304	1	6045	2	Y	412	401	0	1	1	20
							453	9									
08	8153	X	6669	-0-	-1484	-0-	292	1	5898	2	Y	435	427	0	1	1	27
							479	9									
09	7710	X	7218	-0-	-492	-0-	304	1	6478	2	Y	396	405	0	1	1	17
							436	9									
10	6975	X	6862	-0-	-113	-0-	300	1	6069	2	Y	448	452	0	1	1	12
							493	9									

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7312 - 15458

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5321					Y	-0-					14
06	5321	X	-0-	-0-	-5321	-0-					Y	-0-					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					14
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7437 - 15578

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	919					Y	-0-					6
06	919	X	-0-	-0-	-919	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

05	8773	X	818	-0-	-7955	-0-	38	1	780	2	Y	-0-					-0-
06	6750	X	4493	-0-	-2257	-0-	217	1	4276	2	Y	-0-					-0-
07	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	81	1	1591	2	Y	-0-					-0-
08	7285	X	6016	-0-	-1269	-0-	284	1	5732	2	Y	-0-					-0-
09	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	502	1	10662	2	Y	73	70	0			3
							80	9									
10	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	583	1	11817	2	Y	128	128	0			3
							141	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7755	-0-	-150	-0-	352 171	1 9	7232	2	Y	155	158	0	2	1	4
06	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	454 228	1 9	8874	2	Y	207	206	0			5
07	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	476 199	1 9	9274	2	Y	181	177	0			9
08	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	451 205	1 9	9112	2	Y	186	183	0			12
09	9570	X	4940	-0-	-4630	-0-	218 110	1 9	4612	2	Y	100	107	0	1	1	4
10	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

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

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	6582	-0-	-8732	-0-	293 310	1 9	5979	2	Y	282	285	0	3	1	8
06	10170	X	6460	-0-	-3710	-0-	300 318	1 9	5842	2	Y	289	289	0	1	1	7
07	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	316 367	1 9	6067	2	Y	334	324	0	1	1	16
08	7843	X	6952	-0-	-891	-0-	308 421	1 9	6223	2	Y	383	374	0	1	1	24
09	7590	X	6936	-0-	-654	-0-	298 391	1 9	6247	2	Y	355	363	0	1	1	15
10	6758	X	6694	-0-	-64	-0-	294 418	1 9	5982	2	Y	380	384	0	1	1	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7265 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5270	-0-	-1302	-0-	214 683	1 9	4373	2	Y	621	607	0			17
06	6360	X	4539	-0-	-1821	-0-	193 524	1 9	3822	2	Y	476	480	0	1	1	12
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	174 547	1 9	3422	2	Y	497	484	0	1	1	24
08	5270	X	5221	-0-	-49	-0-	217 586	1 9	4418	2	Y	533	523	0	1	1	33
09	5100	X	5093	-0-	-7	-0-	210 483	1 9	4400	2	Y	439	452	0	1	1	19
10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	222 613	1 9	4508	2	Y	557	560	0	1	1	15

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	1105	-0-	-4785	-0-	50	1	1055	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	1871	-0-	-3829	-0-	91	1	1780	2	Y	-0-					-0-
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	147	1	2873	2	Y	-0-					-0-
08	5177	X	3463	-0-	-1714	-0-	162 31	1 9	3270	2	Y	28	26	0			2
09	5010	X	2139	-0-	-2871	-0-	95 14	1 9	2030	2	Y	13	14	0			1
10	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	309	1	6253	2	Y	-0-	1	0			-0-

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
05	6324	X	5158	-0-	-1166	-0-	239 39	1 9	4880	2	Y	35	36	0			1
06	6120	X	3095	-0-	-3025	-0-	148 29	1 9	2918	2	Y	26	26	0			1
07	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	247 37	1 9	4847	2	Y	34	33	0			2
08	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	313 47	1 9	6323	2	Y	43	42	0			3
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	256 33	1 9	5397	2	Y	30	32	0			1
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	248 37	1 9	5042	2	Y	34	34	0			1

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307 X	11649	-0-	-658	-0-	536 56	1 9	11057	2	Y	51	53	0	1	1	1
06	13530 X	10602	-0-	-2928	-0-	510 52	1 9	10040	2	Y	47	47	0			1
07	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	460 48	1 9	8996	2	Y	44	43	0			2
08	13981 X	11304	-0-	-2677	-0-	530 55	1 9	10719	2	Y	50	49	0			3
09	12000 X	10272	-0-	-1728	-0-	461 51	1 9	9760	2	Y	46	47	0			2
10	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	605 90	1 9	12295	2	Y	82	82	0			2

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

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

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	17253	-0-	14153	14153	799	1	16448	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	3000	N	2572	-0-	-428	13725	125	1	2440	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	14318	X	593	-0-	-13725	-0-	30	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	17267	X	220	-0-	-17047	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	16710	X	148	-0-	-16562	-0-	1	1	134	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
10	17267	X	122	-0-	-17145	-0-	1	1	121	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 10/23/2021 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
05	21204	X	19184	-0-	-2020	-0-	885	1	18260	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
06	20520	X	17963	-0-	-2557	-0-	863	1	17058	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
07	20420	X	20420	-0-	-0-	-0-	993	1	19391	2	Y	33	32	0			2
							36	9									
08	20554	X	20554	-0-	-0-	-0-	968	1	19547	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
09	18570	X	18359	-0-	-211	-0-	827	1	17502	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
10	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	1019	1	20696	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 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
05	28706	X	13879	-0-	-14827	-0-	644 24	1 9	13211	2	Y	22	23	0			1
06	20910	X	13599	-0-	-7311	-0-	653 26	1 9	12920	2	Y	24	24	0			1
07	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	667 21	1 9	13024	2	Y	19	19	0			1
08	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-	990 18	1 9	20016	2	Y	16	16	0			1
09	15000	X	14698	-0-	-302	-0-	656 140	1 9	13902	2	Y	127	122	0			6
10	14043	X	12203	-0-	-1840	-0-	566 111	1 9	11526	2	Y	101	104	0			3

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 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
05	21080	X	13761	-0-	-7319	-0-	636 31	1 9	13094	2	Y	28	29	0			1
06	18510	X	13349	-0-	-5161	-0-	642 31	1 9	12676	2	Y	28	28	0			1
07	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	635 31	1 9	12393	2	Y	28	28	0			1
08	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	717 29	1 9	14504	2	Y	26	25	0			2
09	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	644 28	1 9	13636	2	Y	25	26	0			1
10	13795	X	10005	-0-	-3790	-0-	468 25	1 9	9512	2	Y	23	23	0			1

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		24903	-0-	24903	122532	1149 149	1 9	23605	2	Y	135	136	0	1	1	4
06	146481	X	23949	-0-	-122532	-0-	1148 112	1 9	22689	2	Y	102	103	0			3
07	24305	X	24305	-0-	-0-	-0-	1180 109	1 9	23016	2	Y	99	97	0			5
08	25544	X	11161	-0-	-14383	-0-	526 2	1 9	10633	2	Y	2	7	0			-0-
09	24720	X	24720	-0-	-0-	-0-	1104 186	1 9	23430	2	Y	169	162	0			7
10	24893	X	14972	-0-	-9921	-0-	697 117	1 9	14158	2	Y	106	109	0	1	1	3

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

05	2480	X	28	-0-	-2452	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

05	7409	X	6318	-0-	-1091	-0-	286	1	5882	2	Y	136	139	0	2	1				4
							150	9												
06	7080	X	5747	-0-	-1333	-0-	270	1	5335	2	Y	129	130	0						3
							142	9												
07	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	320	1	6267	2	Y	169	164	0						8
							186	9												
08	7037	X	6800	-0-	-237	-0-	312	1	6273	2	Y	195	191	0						12
							215	9												
09	6780	X	5827	-0-	-953	-0-	256	1	5465	2	Y	96	103	0	1	1				4
							106	9												
10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	319	1	6517	2	Y	204	203	0						5
							224	9												

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36859	X	35371	-0-	-1488	-0-	1630 180	1 9	33561	2	Y	164	166	0	2	1	5
06	35670	X	32767	-0-	-2903	-0-	1575 182	1 9	31010	2	Y	165	166	0			4
07	33324	X	33324	-0-	-0-	-0-	1613 184	1 9	31527	2	Y	167	163	0			8
08	36115	X	34299	-0-	-1816	-0-	1607 183	1 9	32509	2	Y	166	164	0			10
09	34230	X	24528	-0-	-9702	-0-	1097 128	1 9	23303	2	Y	116	121	0			5
10	35371	X	34321	-0-	-1050	-0-	1602 216	1 9	32503	2	Y	196	196	0			5

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1331					Y	-0-					-0-
06	1331	X	-0-	-0-	-1331	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	71	1	1451	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	449	-0-	-931	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	177	-0-	-1342	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	367	-0-	-1103	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	1519	X	392	-0-	-1127	-0-	18	1	374	2	Y	-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 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7328 - 15417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3182	X	3182	-0-		-0-		-0-	136	1	2754	2	Y	265	260	0			7
									292	9									
06	3150	X	2605	-0-		-545		-0-	107	1	2144	2	Y	322	320	0	1	1	8
									354	9									
07	2165	X	2165	-0-		-0-		-0-	89	1	1718	2	Y	325	316	0	1	1	16
									358	9									
08	3255	X	2457	-0-		-798		-0-	100	1	2039	2	Y	289	286	0	1	1	18
									318	9									
09	3090	X	2751	-0-		-339		-0-	109	1	2323	2	Y	290	294	0	1	1	13
									319	9									
10	3193	X	2876	-0-		-317		-0-	116	1	2373	2	Y	352	355	0	1	1	9
									387	9									

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5513	X	5513	-0-		-0-		-0-	256	1	5187	2	Y	64	65	0			2
									70	9									
06	5166	X	5166	-0-		-0-		-0-	245	1	4838	2	Y	75	75	0			2
									83	9									
07	5326	X	5326	-0-		-0-		-0-	256	1	4994	2	Y	69	68	0			3
									76	9									
08	5518	X	5068	-0-		-450		-0-	236	1	4762	2	Y	64	63	0			4
									70	9									
09	5340	X	4737	-0-		-603		-0-	213	1	4462	2	Y	56	58	0			2
									62	9									
10	5518	X	5216	-0-		-302		-0-	243	1	4885	2	Y	80	80	0			2
									88	9									

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	5146	X	-0-	-0-		-5146		-0-	Y	-0-	-0-
06	4680	X	-0-	-0-		-4680		-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-	Y	-0-	-0-
08	3069	X	-0-	-0-		-3069		-0-	Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-	Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8482	X	8482	-0-		-0-		-0-	380	1	7829	2	Y	248	245	0	1	1	7
									273	9									
06	6491	X	6491	-0-		-0-		-0-	302	1	5916	2	Y	248	248	0	1	1	6
									273	9									
07	7100	X	7100	-0-		-0-		-0-	331	1	6466	2	Y	275	267	0	1	1	13
									303	9									
08	8494	X	5853	-0-		-2641		-0-	262	1	5288	2	Y	275	270	0	1	1	17
									303	9									
09	8220	X	6254	-0-		-1966		-0-	267	1	5665	2	Y	293	296	0	1	1	13
									322	9									
10	8494	X	5202	-0-		-3292		-0-	231	1	4690	2	Y	255	260	0	1	1	7
									281	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2557	-0-		-1163	-0-	116	1	2405	2	Y	33	33	0			1
								36	9									
06	3671	X	3671	-0-		-0-	-0-	170	1	3359	2	Y	129	127	0			3
								142	9									
07	3336	X	3336	-0-		-0-	-0-	123	1	2421	2	Y	720	688	0			35
								792	9									
08	4453	X	4453	-0-		-0-	-0-	207	1	4198	2	Y	44	74	0	2	1	3
								48	9									
09	3660	X	3301	-0-		-359	-0-	149	1	3112	2	Y	36	37	0			2
								40	9									
10	3782	X	2298	-0-		-1484	-0-	106	1	2157	2	Y	32	33	0			1
								35	9									

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	13073	-0-		-350	-0-	606	1	12464	2	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
06	13140	X	12196	-0-		-944	-0-	588	1	11589	2	Y	17	17	0			-0-
								19	9									
07	12679	X	12679	-0-		-0-	-0-	619	1	12056	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
08	13578	X	11704	-0-		-1874	-0-	549	1	11122	2	Y	30	28	0			2
								33	9									
09	12870	X	11851	-0-		-1019	-0-	532	1	11295	2	Y	22	23	0			1
								24	9									
10	13082	X	9554	-0-		-3528	-0-	446	1	9094	2	Y	13	14	0			-0-
								14	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27404	X	25003	-0-		-2401	-0-	1153	1	23766	2	Y	76	77	0	1	1	2
								84	9									
06	25770	X	24478	-0-		-1292	-0-	1180	1	23218	2	Y	73	73	0			2
								80	9									
07	24114	X	24114	-0-		-0-	-0-	1172	1	22868	2	Y	67	66	0			3
								74	9									
08	26629	X	21869	-0-		-4760	-0-	1029	1	20764	2	Y	69	68	0			4
								76	9									
09	25740	X	21966	-0-		-3774	-0-	985	1	20912	2	Y	63	64	0			3
								69	9									
10	25296	X	21453	-0-		-3843	-0-	1003	1	20367	2	Y	75	76	0			2
								83	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7200 - 7201

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

05	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	668	1	13728	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
06	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	731	1	14410	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	695	1	13544	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	14415	X	323	-0-	-14092	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
09	15150	X	4550	-0-	-10600	-0-	205	1	4344	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	15655	X	10836	-0-	-4819	-0-	508	1	10327	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	5304	-0-	-3655	-0-	242	1	4964	2	Y	89	94	0	2	1	3
							98	9									
06	8490	X	4796	-0-	-3694	-0-	225	1	4486	2	Y	77	78	0			2
							85	9									
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	256	1	4983	2	Y	68	67	0			3
							75	9									
08	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	399	1	8118	2	Y	123	118	0			8
							135	9									
09	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	465	1	9871	2	Y	152	153	0			7
							167	9									
10	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	574	1	11694	2	Y	234	235	0			6
							257	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	3333	-0-	-4882	-0-	152	1	3127	2	Y	49	53	0	1	1	1
							54	9									
06	7950	X	3723	-0-	-4227	-0-	178	1	3479	2	Y	60	59	0			2
							66	9									
07	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	290	1	5675	2	Y	112	109	0			5
							123	9									
08	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	511	1	10299	2	Y	172	166	0			11
							189	9									
09	7110	X	6177	-0-	-933	-0-	272	1	5775	2	Y	118	124	0			5
							130	9									
10	6076	X	5619	-0-	-457	-0-	259	1	5225	2	Y	123	125	0			3
							135	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19871	X	18496	-0-	-1375	-0-	855	1	17601	2	Y	36	37	0			1
							40	9									
06	18780	X	17903	-0-	-877	-0-	861	1	17001	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	887	1	17331	2	Y	40	39	0			2
							44	9									
08	18910	X	18146	-0-	-764	-0-	853	1	17251	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
09	18120	X	17375	-0-	-745	-0-	771	1	16417	2	Y	170	165	0			7
							187	9									
10	18507	X	17761	-0-	-746	-0-	827	1	16831	2	Y	94	97	0	1	1	3
							103	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

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

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 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
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	16560	-0-	-1296	-0-	767	1	15793	2	Y	-0-					1
06	16920	X	15853	-0-	-1067	-0-	765	1	15078	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
07	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	791	1	15437	2	Y	-0-					-0-
08	17484	X	15456	-0-	-2028	-0-	729	1	14727	2	Y	-0-					-0-
09	16590	X	13787	-0-	-2803	-0-	621	1	13166	2	Y	-0-					-0-
10	16554	X	16287	-0-	-267	-0-	763	1	15524	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	440	1	9082	2	Y	86	84	0			2
							95	9									
06	7470	X	4891	-0-	-2579	-0-	230	1	4606	2	Y	50	51	0			1
							55	9									
07	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	360	1	7033	2	Y	73	70	0			4
							80	9									
08	9610	X	7614	-0-	-1996	-0-	357	1	7177	2	Y	73	72	0			5
							80	9									
09	9300	X	921	-0-	-8379	-0-	43	1	878	2	Y	-0-	5	0			-0-
10	9610	X	9290	-0-	-320	-0-	428	1	8744	2	Y	107	104	0			3
							118	9									

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

05	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					Y	-0-					10
06	19440	X	-0-	-0-	-19440	-0-					Y	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					Y	-0-					10
09	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					11
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					11

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2108					Y	-0-					-0-
06	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	920					Y	-0-					5
06	920	X	-0-	-0-	-920	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

05	23808	X	22507	-0-	-1301	-0-	1042	1	21465	2	Y	-0-					-0-
06	23040	X	22271	-0-	-769	-0-	1076	1	21195	2	Y	-0-					-0-
07	23133	X	23133	-0-	-0-	-0-	1128	1	22005	2	Y	-0-					-0-
08	23002	X	22921	-0-	-81	-0-	1083	1	21838	2	Y	-0-					-0-
09	22260	X	22134	-0-	-126	-0-	994	1	21140	2	Y	-0-					-0-
10	23126	X	23058	-0-	-68	-0-	1082	1	21976	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

05	5859	X	5544	-0-	-315	-0-	256	1	5288	2	Y	-0-					3
06	5670	X	5496	-0-	-174	-0-	267	1	5229	2	Y	-0-					3
07	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	281	1	5506	2	Y	-0-					3
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	273	1	5505	2	Y	-0-					3
09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	272	1	5773	2	Y	-0-					3
10	5797	X	5519	-0-	-278	-0-	259	1	5260	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

05	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	842	1	17347	2	Y	-0-					-0-
06	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	928	1	18323	2	Y	-0-					-0-
07	23464	X	23464	-0-	-0-	-0-	1143	1	22321	2	Y	-0-					-0-
08	24915	X	24915	-0-	-0-	-0-	1176	1	23739	2	Y	-0-					-0-
09	19260	X	17925	-0-	-1335	-0-	807	1	17118	2	Y	-0-					-0-
10	23467	X	20771	-0-	-2696	-0-	973	1	19798	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	6185	-0-	-10834	-0-	288	1	5897	2	Y	-0-					-0-
06	15570	X	1774	-0-	-13796	-0-	87	1	1684	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-					Y	-0-					-0-
09	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					Y	-0-					-0-
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24490	X	22436	-0-	-2054	-0-	1039	1	21397	2	Y	-0-					-0-
06	22740	X	21760	-0-	-980	-0-	1050	1	20710	2	Y	-0-					-0-
07	21119	X	21119	-0-	-0-	-0-	1030	1	20089	2	Y	-0-					-0-
08	22847	X	21893	-0-	-954	-0-	1031	1	20862	2	Y	-0-					-0-
09	22110	X	17441	-0-	-4669	-0-	787	1	16654	2	Y	-0-					-0-
10	23013	X	23013	-0-	-0-	-0-	1080	1	21933	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19040	X	19040	-0-	-0-	-0-	884	1	18156	2	Y	-0-					3
06	20546	X	20546	-0-	-0-	-0-	992	1	19554	2	Y	-0-					3
07	22635	X	22635	-0-	-0-	-0-	1102	1	21533	2	Y	-0-					3
08	22300	X	22300	-0-	-0-	-0-	1051	1	21249	2	Y	-0-					3
09	20370	X	17529	-0-	-2841	-0-	788	1	16741	2	Y	-0-					3
10	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	1043	1	21194	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	9557	-0-	-6749	-0-	441	1	9084	2	Y	29	31	0			1
							32	9									
06	14340	X	12439	-0-	-1901	-0-	595	1	11759	2	Y	77	76	0			2
							85	9									
07	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	554	1	10817	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
08	14694	X	11778	-0-	-2916	-0-	548	1	11091	2	Y	126	120	0			8
							139	9									
09	14220	X	9306	-0-	-4914	-0-	414	1	8805	2	Y	79	84	0			3
							87	9									
10	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	607	1	12300	2	Y	85	86	0			2
							94	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7429	-0-	-1220	-0-	343	1	7078	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
06	8370	X	6854	-0-	-1516	-0-	330	1	6520	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	281	1	5494	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	8215	X	7544	-0-	-671	-0-	357	1	7183	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	7950	X	5840	-0-	-2110	-0-	262	1	5568	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	7440	X	6301	-0-	-1139	-0-	294	1	5985	2	Y	20	19	0			1
							22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	12691	-0-	-3150	-0-	586	1 2 9	12103	2	Y	2	2	0			-0-
06	14310	X	11707	-0-	-2603	-0-	564	1 2 9	11141	2	Y	2	2	0			-0-
07	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	579	1 2 9	11330	2	Y	2	2	0			-0-
08	12958	X	11495	-0-	-1463	-0-	541	1 2 9	10952	2	Y	2	2	0			-0-
09	12270	X	10805	-0-	-1465	-0-	487	1 2 9	10316	2	Y	2	2	0			-0-
10	12679	X	11833	-0-	-846	-0-	554	1 1 9	11278	2	Y	1	1	0			-0-

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
05	11036	X	3388	-0-	-7648	-0-	559 311	1 9	2518	2	Y	283	296	0	5	1	8
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-	7	0	1	1	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	17887	X	16606	-0-	-1281	-0-	767 13	1 9	15826	2	Y	12	13	0			-0-
06	17310	X	16756	-0-	-554	-0-	810 13	1 9	15933	2	Y	12	12	0			-0-
07	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	885 18	1 9	17276	2	Y	16	15	0			1
08	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	851 21	1 9	17184	2	Y	19	19	0			1
09	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	814 1	1 9	17257	2	Y	1	2	0			-0-
10	18166	X	15094	-0-	-3072	-0-	710 3	1 9	14381	2	Y	3	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 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
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	257 21	1 9	5324	2	Y	19	19	0			1
06	5010	X	4397	-0-	-613	-0-	211 8	1 9	4178	2	Y	7	8	0			-0-
07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	309 22	1 9	6029	2	Y	20	19	0			1
08	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	436 24	1 9	8800	2	Y	22	22	0			1
09	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	364 22	1 9	7705	2	Y	20	20	0			1
10	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	378 30	1 9	7705	2	Y	27	27	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	12890	-0-	-285	-0-	592 90	1 9	12208	2	Y	82	84	0	1	1	2
06	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	619 92	1 9	12191	2	Y	84	84	0			2
07	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	651 99	1 9	12623	2	Y	90	88	0			4
08	14787	X	10058	-0-	-4729	-0-	471 77	1 9	9510	2	Y	70	70	0			4
09	14310	X	8883	-0-	-5427	-0-	396 81	1 9	8406	2	Y	74	75	0			3
10	13361	X	10664	-0-	-2697	-0-	493 112	1 9	10059	2	Y	102	102	0			3

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
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	263 63	1 9	5380	2	Y	57	56	0			2
06	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	302 56	1 9	5912	2	Y	51	52	0			1
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	178 30	1 9	3466	2	Y	27	27	0			1
08	5704	X	3232	-0-	-2472	-0-	146 145	1 9	2941	2	Y	132	125	0			8
09	6270	X	4926	-0-	-1344	-0-	211 270	1 9	4445	2	Y	245	242	0			11
10	6479	X	4170	-0-	-2309	-0-	181 290	1 9	3699	2	Y	264	267	0	1	1	7

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
05	19902	X	11776	-0-	-8126	-0-	545 22	1 9	11209	2	Y	20	20	0			1
06	18210	X	5669	-0-	-12541	-0-	271 26	1 9	5372	2	Y	24	24	0			1
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	256 6	1 9	4960	2	Y	5	6	0			-0-
08	16957	X	7033	-0-	-9924	-0-	332 4	1 9	6697	2	Y	4	4	0			-0-
09	12360	X	5394	-0-	-6966	-0-	243 7	1 9	5144	2	Y	6	6	0			-0-
10	11780	X	6024	-0-	-5756	-0-	281 18	1 9	5725	2	Y	16	16	0			-0-

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
05	15066	X	12649	-0-	-2417	-0-	586 7	1 9	12056	2	Y	6	7	0			-0-
06	14190	X	11818	-0-	-2372	-0-	569 13	1 9	11236	2	Y	12	12	0			-0-
07	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	558 15	1 9	10884	2	Y	14	13	0			1
08	13485	X	11795	-0-	-1690	-0-	556 18	1 9	11221	2	Y	16	16	0			1
09	13050	X	9930	-0-	-3120	-0-	447 18	1 9	9465	2	Y	16	16	0			1
10	12648	X	11788	-0-	-860	-0-	552 29	1 9	11207	2	Y	26	26	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19313	X	15466	-0-	-3847	-0-	715 59	1 9	14692	2	Y	54	56	0	1	1	2
06	15960	X	14519	-0-	-1441	-0-	700 25	1 9	13794	2	Y	23	24	0			1
07	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	683 26	1 9	13332	2	Y	24	24	0			1
08	15469	X	10669	-0-	-4800	-0-	501 36	1 9	10132	2	Y	33	32	0			2
09	14970	X	9986	-0-	-4984	-0-	447 47	1 9	9492	2	Y	43	43	0			2
10	15469	X	14443	-0-	-1026	-0-	674 76	1 9	13693	2	Y	69	69	0			2

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
05	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	592 140	1 9	12195	2	Y	127	129	0	1	1	4
06	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	652 119	1 9	12889	2	Y	108	109	0			3
07	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	543 83	1 9	10594	2	Y	75	74	0			4
08	12927	X	12168	-0-	-759	-0-	569 107	1 9	11492	2	Y	97	95	0			6
09	13650	X	9848	-0-	-3802	-0-	438 89	1 9	9321	2	Y	81	83	0			4
10	14105	X	11553	-0-	-2552	-0-	536 141	1 9	10876	2	Y	128	129	0			3

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					3
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					3
10	914	X	914	-0-	-0-	-0-	45	1	869	2	Y	-0-					3

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					23
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					23
10	688	X	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	-0-					23

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
05	8184	X	2836	-0-	-5348	-0-	475 221	1 9	2140	2	Y	201	223	0	6	1	6
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	680 298	1 9	4903	2	Y	271	258	0			13
08	7874	X	103	-0-	-7771	-0-	25 18	1 9	60	2	Y	16	27	0	1	1	1
09	7620	X	6110	-0-	-1510	-0-	751 135	1 9	5224	2	Y	123	119	0			5
10	5890	X	4129	-0-	-1761	-0-	459	1	3670	2	Y	-0-	5	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

05	12152	X	6596	-0-	-5556	-0-	305	1	6239	2	Y	47	51	0	1	1	1
							52	9									
06	12570	X	34	-0-	-12536	-0-	34	2			Y	-0-	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					-0-
09	13800	X	122	-0-	-13678	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	639	1	12963	2	Y	157	153	0			4
							173	9									

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

05	30070	X	29847	-0-	-223	-0-	1383	1	28463	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	29100	X	27947	-0-	-1153	-0-	1351	1	26593	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	30011	X	30011	-0-	-0-	-0-	1463	1	28545	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	30251	X	30251	-0-	-0-	-0-	1429	1	28818	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	28890	X	27702	-0-	-1188	-0-	1247	1	26452	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	30008	X	29441	-0-	-567	-0-	1384	1	28051	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

05	32087	X	32087	-0-	-0-	-0-	1487	1	30598	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	30420	X	29238	-0-	-1182	-0-	1411	1	27825	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	29767	X	29767	-0-	-0-	-0-	1450	1	28314	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	32085	X	30862	-0-	-1223	-0-	1456	1	29404	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	31050	X	28024	-0-	-3026	-0-	1263	1	26754	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	32085	X	30340	-0-	-1745	-0-	1424	1	28912	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79639	X	60132	-0-	-19507	-0-	2783	1	57252	2	Y	88	91	0	1	1	2
							97	9									
06	71760	X	53970	-0-	-17790	-0-	2600	1	51279	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
07	51037	X	51037	-0-	-0-	-0-	2482	1	48460	2	Y	86	84	0			4
							95	9									
08	64852	X	48842	-0-	-16010	-0-	2299	1	46452	2	Y	83	82	0			5
							91	9									
09	59220	X	34293	-0-	-24927	-0-	1542	1	32674	2	Y	70	72	0			3
							77	9									
10	60140	X	55083	-0-	-5057	-0-	2578	1	52391	2	Y	104	104	0			3
							114	9									

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 9154 PERF.19035 - 19079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177289	X	134597	-0-	-42692	-0-	6224	1	128019	2	Y	322	329	0	3	1	9
							354	9									
06	160890	X	127469	-0-	-33421	-0-	6136	1	120978	2	Y	323	323	0	1	1	8
							355	9									
07	120349	X	120349	-0-	-0-	-0-	5848	1	114141	2	Y	327	318	0	1	1	16
							360	9									
08	149203	X	119457	-0-	-29746	-0-	5617	1	113520	2	Y	291	288	0	1	1	18
							320	9									
09	135510	X	93889	-0-	-41621	-0-	4219	1	89508	2	Y	147	158	0	1	1	6
							162	9									
10	134602	X	123773	-0-	-10829	-0-	5793	1	117779	2	Y	183	184	0			5
							201	9									

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27776	X	23817	-0-	-3959	-0-	1102	1	22698	2	Y	15	26	0	3	1	-0-
							17	9									
06	25770	X	22557	-0-	-3213	-0-	1090	1	21450	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	23015	X	23015	-0-	-0-	-0-	1120	1	21882	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
08	26629	X	23631	-0-	-2998	-0-	1112	1	22505	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	23040	X	18029	-0-	-5011	-0-	810	1	17205	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	23808	X	22698	-0-	-1110	-0-	1064	1	21602	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26102	X	21955	-0-	-4147	-0-	1019	1	20911	2	Y	23	27	0	1	1	1
							25	9									
06	25260	X	23704	-0-	-1556	-0-	1146	1	22558	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	1063	1	20808	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
08	25947	X	25618	-0-	-329	-0-	1202	1	24281	2	Y	123	116	0			8
							135	9									
09	24960	X	19234	-0-	-5726	-0-	861	1	18263	2	Y	100	104	0			4
							110	9									
10	24490	X	21919	-0-	-2571	-0-	1019	1	20699	2	Y	183	182	0			5
							201	9									

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31744	X	30135	-0-	-1609	-0-	1396	1	28724	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
06	29730	X	28872	-0-	-858	-0-	1392	1	27462	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	29497	X	29497	-0-	-0-	-0-	1439	1	28058	2	Y	-0-					-0-
08	30721	X	29402	-0-	-1319	-0-	1387	1	28004	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
09	29430	X	23274	-0-	-6156	-0-	1048	1	22216	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
10	30132	X	29091	-0-	-1041	-0-	1363	1	27699	2	Y	26	25	0			1
							29	9									

BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 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
05	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	693	1	14271	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
06	12150	X	11455	-0-	-695	-0-	550	1	10885	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
07	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	634	1	12365	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
08	15376	X	10629	-0-	-4747	-0-	501	1	10109	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
09	14880	X	11498	-0-	-3382	-0-	518	1	10957	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
10	15004	X	11912	-0-	-3092	-0-	556	1	11322	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					6
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					6
10	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	425	1	8682	2	Y	288	286	0			8
							317	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43710	X	43159	-0-	-551	-0-	2002	1	41157	2	Y	-0-					-0-
06	40716	X	40716	-0-	-0-	-0-	1964	1	38742	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	39202	X	39202	-0-	-0-	-0-	1911	1	37291	2	Y	-0-					-0-
08	43152	X	39782	-0-	-3370	-0-	1876	1	37906	2	Y	-0-					-0-
09	41760	X	36111	-0-	-5649	-0-	1628	1	34483	2	Y	-0-					-0-
10	43152	X	39315	-0-	-3837	-0-	1844	1	37471	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19964	X	19087	-0-	-877	-0-	883	1	18131	2	Y	66	67	0	1	1	2
							73	9									
06	19290	X	18113	-0-	-1177	-0-	872	1	17166	2	Y	68	68	0			2
							75	9									
07	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	893	1	17442	2	Y	65	64	0			3
							72	9									
08	19251	X	12332	-0-	-6919	-0-	579	1	11703	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
09	18570	X	14851	-0-	-3719	-0-	665	1	14127	2	Y	54	55	0			2
							59	9									
10	19096	X	17531	-0-	-1565	-0-	818	1	16615	2	Y	89	89	0			2
							98	9									

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45911	X	42058	-0-	-3853	-0-	1951	1	40100	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	42780	X	40545	-0-	-2235	-0-	1958	1	38584	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	41262	X	41262	-0-	-0-	-0-	2010	1	39252	2	Y	-0-					-0-
08	43369	X	41566	-0-	-1803	-0-	1958	1	39608	2	Y	-0-					-0-
09	41490	X	31774	-0-	-9716	-0-	1430	1	30343	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	42067	X	39702	-0-	-2365	-0-	1864	1	37821	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	16674	-0-	-3910	-0-	768	1	15829	2	Y	70	76	0	2	1	2
							77	9									
06	19590	X	19068	-0-	-522	-0-	916	1	18055	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
07	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	894	1	17458	2	Y	116	112	0			6
							128	9									
08	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	961	1	19414	2	Y	78	79	0			5
							86	9									
09	19080	X	16191	-0-	-2889	-0-	726	1	15396	2	Y	63	65	0			3
							69	9									
10	19716	X	19305	-0-	-411	-0-	900	1	18286	2	Y	108	108	0			3
							119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	4182	-0-	-2514	-0-	183 252	1 9	3747	2	Y	229	234	0	3	1	6
06	6090	X	4823	-0-	-1267	-0-	218 311	1 9	4294	2	Y	283	282	0			7
07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	267 400	1 9	5210	2	Y	364	352	0	1	1	18
08	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	251 380	1 9	5098	2	Y	345	340	0	1	1	22
09	5460	X	1372	-0-	-4088	-0-	55 87	1 9	1230	2	Y	79	97	0	1	1	3
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6433	-0-	-1100	-0-	291 167	1 9	5975	2	Y	152	154	0	2	1	4
06	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	346 199	1 9	6800	2	Y	181	180	0			5
07	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	386 219	1 9	7557	2	Y	199	194	0			10
08	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	403 228	1 9	8166	2	Y	207	204	0			13
09	7350	X	2599	-0-	-4751	-0-	112 63	1 9	2424	2	Y	57	67	0	1	1	2
10	8153	X	56	-0-	-8097	-0-	56	2			Y	-0-	2	0			-0-

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
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	3761	-0-	-3555	-0-	170 83	1 9	3508	2	Y	75	76	0			2
06	7080	X	2786	-0-	-4294	-0-	131 64	1 9	2591	2	Y	58	59	0			1
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	117 55	1 9	2292	2	Y	50	49	0			2
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	258 125	1 9	5177	2	Y	114	109	0			7
09	3630	X	1407	-0-	-2223	-0-	65 28	1 9	1314	2	Y	25	31	0			1
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	3994	-0-	-1338	-0-	183	1	3732	2	Y	72	75	0	1	1	2
							79	9									
06	5640	X	3987	-0-	-1653	-0-	188	1	3719	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	196	1	3835	2	Y	69	68	0			3
							76	9									
08	6448	X	3182	-0-	-3266	-0-	146	1	2975	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
09	6240	X	1964	-0-	-4276	-0-	85	1	1843	2	Y	33	35	0			1
							36	9									
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41199	X	37436	-0-	-3763	-0-	1734	1	35681	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
06	38790	X	36065	-0-	-2725	-0-	1740	1	34307	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
07	36557	X	36557	-0-	-0-	-0-	1780	1	34774	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	38812	X	36476	-0-	-2336	-0-	1718	1	34758	2	Y	-0-					-0-
09	36960	X	29126	-0-	-7834	-0-	1311	1	27814	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	37493	X	37493	-0-	-0-	-0-	1758	1	35731	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	196	1	4013	2	Y	199	194	0			6
							219	9									
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	171	1	3387	2	Y	141	143	0			4
							155	9									
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	187	1	3672	2	Y	159	155	0			8
							175	9									
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	227	1	4607	2	Y	181	178	0			11
							199	9									
09	4290	X	1589	-0-	-2701	-0-	69	1	1464	2	Y	51	59	0	1	1	2
							56	9									
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	4615	-0-	-2143	-0-	210	1	4313	2	Y	84	86	0	1	1	2
							92	9									
06	6210	X	4600	-0-	-1610	-0-	219	1	4298	2	Y	75	75	0			2
							83	9									
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	320	1	6287	2	Y	113	110	0			5
							124	9									
08	6169	X	5689	-0-	-480	-0-	263	1	5327	2	Y	90	89	0			6
							99	9									
09	5940	X	1832	-0-	-4108	-0-	82	1	1716	2	Y	31	36	0			1
							34	9									
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3015	-0-	-1666	-0-	138	1	2769	2	Y	98	100	0	1	1	3
							108	9									
06	4260	X	2742	-0-	-1518	-0-	127	1	2510	2	Y	95	96	0			2
							105	9									
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	143	1	2766	2	Y	101	98	0			5
							111	9									
08	3689	X	3485	-0-	-204	-0-	161	1	3204	2	Y	109	107	0			7
							120	9									
09	3270	X	1141	-0-	-2129	-0-	48	1	1060	2	Y	30	36	0			1
							33	9									
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

05	28706	X	25389	-0-	-3317	-0-	1177	1	24212	2	Y	-0-					-0-
06	28290	X	23797	-0-	-4493	-0-	1146	1	22651	2	Y	-0-					-0-
07	23400	X	23400	-0-	-0-	-0-	1139	1	22261	2	Y	-0-					-0-
08	29233	X	24288	-0-	-4945	-0-	1149	1	23139	2	Y	-0-					-0-
09	28050	X	22116	-0-	-5934	-0-	994	1	21121	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	25389	X	24124	-0-	-1265	-0-	1132	1	22992	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

05	13609	X	9252	-0-	-4357	-0-	430	1	8822	2	Y	-0-					-0-
06	18000	X	10124	-0-	-7876	-0-	489	1	9635	2	Y	-0-					-0-
07	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	528	1	10330	2	Y	-0-					-0-
08	18600	X	9800	-0-	-8800	-0-	462	1	9338	2	Y	-0-					-0-
09	15300	X	10504	-0-	-4796	-0-	472	1	10032	2	Y	-0-					-0-
10	10850	X	10379	-0-	-471	-0-	490	1	9889	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

05	37417	X	35604	-0-	-1813	-0-	1650	1	33954	2	Y	-0-					-0-
06	36210	X	35351	-0-	-859	-0-	1708	1	33643	2	Y	-0-					-0-
07	36090	X	36090	-0-	-0-	-0-	1759	1	34331	2	Y	-0-					-0-
08	37417	X	35765	-0-	-1652	-0-	1688	1	34077	2	Y	-0-					-0-
09	36060	X	31538	-0-	-4522	-0-	1419	1	30118	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	36518	X	35870	-0-	-648	-0-	1681	1	34189	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

05	15190	X	14385	-0-	-805	-0-	668	1	13717	2	Y	-0-					-0-
06	13260	X	13162	-0-	-98	-0-	636	1	12526	2	Y	-0-					-0-
07	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	707	1	13794	2	Y	-0-					-0-
08	14384	X	13615	-0-	-769	-0-	641	1	12973	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	13920	X	10016	-0-	-3904	-0-	448	1	9568	2	Y	-0-					-0-
10	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	713	1	14502	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31899	X	13667	-0-	-18232	-0-	620	1	12781	2	Y	242	256	0	4	1	7
							266	9									
06	30645	X	30645	-0-	-0-	-0-	1451	1	28613	2	Y	528	522	0			13
							581	9									
07	21062	X	21062	-0-	-0-	-0-	1008	1	19654	2	Y	364	358	0	1	1	18
							400	9									
08	31438	X	31438	-0-	-0-	-0-	1459	1	29430	2	Y	499	485	0	1	1	31
							549	9									
09	30660	X	29402	-0-	-1258	-0-	1305	1	27691	2	Y	369	383	0	1	1	16
							406	9									
10	31682	X	28349	-0-	-3333	-0-	1302	1	26484	2	Y	512	513	0	1	1	14
							563	9									

BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27404	X	17184	-0-	-10220	-0-	781	1	16055	2	Y	316	328	0	4	1	9
							348	9									
06	25890	X	20983	-0-	-4907	-0-	992	1	19540	2	Y	410	408	0	1	1	10
							451	9									
07	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	803	1	15669	2	Y	317	311	0	1	1	15
							349	9									
08	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	1208	1	24462	2	Y	426	413	0	1	1	27
							469	9									
09	24135	X	24135	-0-	-0-	-0-	1072	1	22693	2	Y	336	347	0	1	1	15
							370	9									
10	23672	X	23672	-0-	-0-	-0-	1084	1	22038	2	Y	500	501	0	1	1	13
							550	9									

BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	5451	-0-	-6949	-0-	249	1	5116	2	Y	78	82	0	1	1	2
							86	9									
06	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
09	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					-0-
10	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	588	1	11944	2	Y	299	291	0			8
							329	9									

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	6396	-0-	-3834	-0-	291	1	5942	2	Y	148	154	0	2	1	4
							163	9									
06	7830	X	3526	-0-	-4304	-0-	166	1	3250	2	Y	100	101	0			3
							110	9									
07	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	276	1	5356	2	Y	111	109	0			5
							122	9									
08	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	585	1	11791	2	Y	301	287	0			19
							331	9									
09	8700	X	2192	-0-	-6508	-0-	95	1	2041	2	Y	51	67	0	1	1	2
							56	9									
10	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	515	1	10512	2	Y	247	242	0			7
							272	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		14441	-0-	14441	54870	651	1	13376	2	Y	376	376	0	3	1	11
							414	9									
06	59035	X	4165	-0-	-54870	-0-	195	1	3839	2	Y	119	126	0	1	1	3
							131	9									
07	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	544	1	10605	2	Y	322	309	0			16
							354	9									
08	14446	X	12931	-0-	-1515	-0-	591	1	11992	2	Y	316	311	0	1	1	20
							348	9									
09	13980	X	3021	-0-	-10959	-0-	131	1	2811	2	Y	72	88	0	1	1	3
							79	9									
10	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	726	1	14722	2	Y	380	373	0			10
							418	9									

BRISCOE R WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	5801	-0-	-7622	-0-	263	1	5372	2	Y	151	161	0	3	1	4
							166	9									
06	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	607	1	11813	2	Y	276	263	0			13
							304	9									
08	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	633	1	12809	2	Y	342	333	0	1	1	21
							376	9									
09	12090	X	2865	-0-	-9225	-0-	128	1	2672	2	Y	59	76	0	1	1	3
							65	9									
10	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	653	1	13284	2	Y	292	287	0			8
							321	9									

BRISCOE R WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	6964	-0-	-5281	-0-	299	1	6141	2	Y	476	493	0	6	1	13
							524	9									
06	11700	X	4484	-0-	-7216	-0-	205	1	4069	2	Y	191	198	0	1	1	5
							210	9									
07	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	421	1	8181	2	Y	381	368	0			18
							419	9									
08	11811	X	11334	-0-	-477	-0-	498	1	10021	2	Y	741	712	0	1	1	46
							815	9									
09	10890	X	2346	-0-	-8544	-0-	101	1	2098	2	Y	134	172	0	2	1	6
							147	9									
10	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

BRISCOE R WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	12575	-0-	-1189	-0-	573	1	11806	2	Y	178	183	0	2	1	5
							196	9									
06	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	635	1	12447	2	Y	304	301	0			8
							334	9									
07	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	657	1	12855	2	Y	244	239	0	1	1	12
							268	9									
08	15748	X	13942	-0-	-1806	-0-	643	1	13034	2	Y	241	237	0	1	1	15
							265	9									
09	15240	X	2557	-0-	-12683	-0-	112	1	2414	2	Y	28	41	0	1	1	1
							31	9									
10	13857	X	5183	-0-	-8674	-0-	239	1	4852	2	Y	84	83	0			2
							92	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					4
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	79	-0-	-11887	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	11130	X	54	-0-	-11076	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	7183	-0-	-1807	-0-	321 227	1 9	6635	2	Y	206	210	0	2	1	6
06	9840	X	7698	-0-	-2142	-0-	356 329	1 9	7013	2	Y	299	297	0			8
07	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	457 351	1 9	8915	2	Y	319	311	0	1	1	15
08	10168	X	9827	-0-	-341	-0-	448 318	1 9	9061	2	Y	289	285	0	1	1	18
09	7710	X	3179	-0-	-4531	-0-	141 76	1 9	2962	2	Y	69	83	0	1	1	3
10	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	13850	-0-	-441	-0-	642 32	1 9	13176	2	Y	29	29	0			1
06	13830	X	12155	-0-	-1675	-0-	586 28	1 9	11541	2	Y	25	25	0			1
07	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	732 13	1 9	14312	2	Y	12	12	0			1
08	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	668 1	1 9	13537	2	Y	1	2	0			-0-
09	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	620	1	13096	2	Y	-0-					-0-
10	15066	X	14459	-0-	-607	-0-	675 1	1 9	13783	2	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49213	X	49213	-0-	-0-	-0-	2281	1	46899	2	Y	30	32	0			1
							33	9									
06	41700	X	39147	-0-	-2553	-0-	1888	1	37226	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	37374	X	37374	-0-	-0-	-0-	1821	1	35524	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
08	49228	X	38522	-0-	-10706	-0-	1815	1	36678	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
09	47640	X	31936	-0-	-15704	-0-	1438	1	30473	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
10	49228	X	33047	-0-	-16181	-0-	1550	1	31457	2	Y	36	36	0			1
							40	9									

BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33821	X	29784	-0-	-4037	-0-	1375	1	28296	2	Y	103	104	0	1	1	3
							113	9									
06	32730	X	30382	-0-	-2348	-0-	1457	1	28724	2	Y	183	181	0			5
							201	9									
07	29443	X	29443	-0-	-0-	-0-	1428	1	27839	2	Y	160	157	0			8
							176	9									
08	29791	X	28930	-0-	-861	-0-	1354	1	27382	2	Y	176	173	0			11
							194	9									
09	30390	X	26615	-0-	-3775	-0-	1193	1	25270	2	Y	138	143	0			6
							152	9									
10	31403	X	27486	-0-	-3917	-0-	1278	1	25965	2	Y	221	221	0			6
							243	9									

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 02/09/2023 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
05	2480	X	1826	-0-	-654	-0-	81	1	1676	2	Y	63	62	0			2
							69	9									
06	3030	X	1869	-0-	-1161	-0-	87	1	1705	2	Y	70	70	0			2
							77	9									
07	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	105	1	2009	2	Y	74	72	0			4
							81	9									
08	3131	X	1409	-0-	-1722	-0-	62	1	1301	2	Y	42	43	0			3
							46	9									
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	126	1	2576	2	Y	71	69	0			2
							78	9									

BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22023	X	22023	-0-	-0-	-0-	991	1	20340	2	Y	629	637	0	5	1	18
							692	9									
06	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	992	1	19555	2	Y	721	720	0	1	1	18
							793	9									
07	18257	X	18257	-0-	-0-	-0-	860	1	16757	2	Y	582	571	0	1	1	28
							640	9									
08	25513	X	19196	-0-	-6317	-0-	865	1	17474	2	Y	779	757	0	1	1	49
							857	9									
09	24690	X	2871	-0-	-21819	-0-	125	1	2616	2	Y	118	160	0	2	1	5
							130	9									
10	27560	X	27560	-0-	-0-	-0-	1237	1	25100	2	Y	1112	1087	0			30
							1223	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31031	X	28017	-0-	-3014	-0-	1298	1	26717	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	29370	X	26798	-0-	-2572	-0-	1294	1	25502	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	26953	X	26953	-0-	-0-	-0-	1314	1	25638	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	29171	X	26378	-0-	-2793	-0-	1246	1	25131	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	27690	X	21652	-0-	-6038	-0-	975	1	20676	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	28024	X	22775	-0-	-5249	-0-	1067	1	21702	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27218	X	23644	-0-	-3574	-0-	1093	1	22444	2	Y	97	98	0	1	1	3
							107	9									
06	26100	X	22505	-0-	-3595	-0-	1079	1	21299	2	Y	115	115	0			3
							127	9									
07	22461	X	22461	-0-	-0-	-0-	1089	1	21245	2	Y	115	112	0			6
							127	9									
08	26319	X	22058	-0-	-4261	-0-	1033	1	20900	2	Y	114	113	0			7
							125	9									
09	25170	X	19278	-0-	-5892	-0-	861	1	18264	2	Y	139	140	0			6
							153	9									
10	23653	X	21616	-0-	-2037	-0-	1004	1	20437	2	Y	159	161	0			4
							175	9									

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40331	X	33672	-0-	-6659	-0-	1533	1	31569	2	Y	518	518	0	3	1	15
							570	9									
06	37260	X	36803	-0-	-457	-0-	1740	1	34319	2	Y	676	673	0	1	1	17
							744	9									
07	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	438	1	8524	2	Y	170	178	0	1	1	8
							187	9									
08	38254	X	-0-	-0-	-38254	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
09	36810	X	-0-	-0-	-36810	-0-					Y	-0-					-0-
10	38037	X	-0-	-0-	-38037	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37882	X	35456	-0-	-2426	-0-	1625	1	33455	2	Y	342	348	0	3	1	10
							376	9									
06	35790	X	33753	-0-	-2037	-0-	1613	1	31764	2	Y	342	342	0	1	1	9
							376	9									
07	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	405	1	7922	2	Y	39	45	0	1	1	2
							43	9									
08	36549	X	15690	-0-	-20859	-0-	733	1	14779	2	Y	162	154	0			10
							178	9									
09	34950	X	29267	-0-	-5683	-0-	1304	1	27636	2	Y	297	294	0			13
							327	9									
10	46449	X	46449	-0-	-0-	-0-	2147	1	43629	2	Y	612	608	0	1	1	16
							673	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	4969	-0-	-2285	-0-	213	1	4294	2	Y	420	418	0	2	1	12
							462	9									
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	212	1	4184	2	Y	736	728	0	1	1	19
							810	9									
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	202	1	3955	2	Y	562	553	0	1	1	27
							618	9									
08	4960	X	4029	-0-	-931	-0-	164	1	3326	2	Y	490	485	0	1	1	31
							539	9									
09	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	208	1	4371	2	Y	788	784	0	1	1	34
							867	9									
10	5394	X	5252	-0-	-142	-0-	200	1	4044	2	Y	916	923	0	2	1	25
							1008	9									

SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					21
06	2460	X	1933	-0-	-527	-0-	58	1	1172	2	Y	639	643	0	1	1	16
							703	9									
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	46	1	893	2	Y	564	552	0	1	1	27
							620	9									
08	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	57	1	1164	2	Y	671	655	0	1	1	42
							738	9									
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	60	1	1264	2	Y	548	564	0	2	1	24
							603	9									
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	106	1	2127	2	Y	492	501	0	2	1	13
							541	9									

WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59799	X	57185	-0-	-2614	-0-	2648	1	54531	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	57300	X	54643	-0-	-2657	-0-	2637	1	52000	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	55296	X	55296	-0-	-0-	-0-	2695	1	52598	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	58404	X	54978	-0-	-3426	-0-	2593	1	52382	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	56460	X	47287	-0-	-9173	-0-	2130	1	45153	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	57195	X	54388	-0-	-2807	-0-	2552	1	51832	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22723	X	13946	-0-	-8777	-0-	619	1	12745	2	Y	529	546	0	7	1	15
							582	9									
06	20940	X	6877	-0-	-14063	-0-	321	1	6270	2	Y	260	267	0	1	1	7
							286	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0	1	1	-0-
08	19561	X	20	-0-	-19541	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	18900	X	16045	-0-	-2855	-0-	711	1	15102	2	Y	211	202	0			9
							232	9									
10	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	1090	1	22129	2	Y	583	575	0	1	1	16
							641	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	4399	-0-	-2545	-0-	200	1	4199	2	Y	-0-					2
06	5310	X	3380	-0-	-1930	-0-	163	1	3186	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	198	1	3890	2	Y	740	705	0			36
							814	9									
08	4402	X	3717	-0-	-685	-0-	140	1	2843	2	Y	667	659	0	2	1	42
							734	9									
09	4260	X	3653	-0-	-607	-0-	132	1	2839	2	Y	620	633	0	2	1	27
							682	9									
10	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	204	1	4166	2	Y	806	809	0	2	1	22
							887	9									

BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21762	X	12179	-0-	-9583	-0-	545	1	11191	2	Y	403	418	0	5	1	11
							443	9									
06	20190	X	7473	-0-	-12717	-0-	349	1	6871	2	Y	230	234	0	1	1	6
							253	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
08	17422	X	11805	-0-	-5617	-0-	541	1	10949	2	Y	286	268	0			18
							315	9									
09	31072	X	31072	-0-	-0-	-0-	1384	1	29341	2	Y	315	318	0	1	1	14
							347	9									
10	24151	X	24151	-0-	-0-	-0-	1111	1	22537	2	Y	457	458	0	1	1	12
							503	9									

BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	11059	-0-	-9525	-0-	493	1	10145	2	Y	383	396	0	5	1	11
							421	9									
06	19260	X	6521	-0-	-12739	-0-	302	1	5945	2	Y	249	253	0	1	1	6
							274	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	0	1	1	-0-
08	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-					-0-
09	16440	X	4531	-0-	-11909	-0-	198	1	4243	2	Y	82	78	0			4
							90	9									
10	35237	X	35237	-0-	-0-	-0-	1607	1	32686	2	Y	858	839	0			23
							944	9									

BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23777	X	11476	-0-	-12301	-0-	516	1	10587	2	Y	339	358	0	6	1	10
							373	9									
06	22170	X	11333	-0-	-10837	-0-	528	1	10432	2	Y	339	339	0	1	1	9
							373	9									
07	23851	X	23851	-0-	-0-	-0-	1123	1	21958	2	Y	700	674	0	1	1	34
							770	9									
08	24242	X	13366	-0-	-10876	-0-	607	1	12233	2	Y	478	480	0	2	1	30
							526	9									
09	24840	X	24840	-0-	-0-	-0-	1083	1	22962	2	Y	723	721	0	1	1	31
							795	9									
10	23839	X	15027	-0-	-8812	-0-	675	1	13772	2	Y	527	542	0	2	1	14
							580	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	10385	-0-	-7533	-0-	462	1	9510	2	Y	375	384	0	4	1	11
							413	9									
06	17130	X	1675	-0-	-15455	-0-	76	1	1531	2	Y	62	70	0	1	1	2
							68	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	769	1	15494	2	Y	275	258	0			17
							303	9									
09	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	984	1	20869	2	Y	461	457	0	1	1	20
							507	9									
10	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	787	1	16016	2	Y	612	615	0	1	1	16
							673	9									

BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17949	X	12163	-0-	-5786	-0-	548	1	11304	2	Y	283	292	0	4	1	8
							311	9									
06	16830	X	11468	-0-	-5362	-0-	542	1	10655	2	Y	246	247	0	1	1	6
							271	9									
07	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	703	1	13751	2	Y	327	317	0			16
							360	9									
08	19964	X	15667	-0-	-4297	-0-	715	1	14479	2	Y	430	418	0	1	1	27
							473	9									
09	19320	X	15716	-0-	-3604	-0-	689	1	14608	2	Y	381	390	0	1	1	17
							419	9									
10	14818	X	10333	-0-	-4485	-0-	469	1	9546	2	Y	289	297	0	1	1	8
							318	9									

BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38122	X	38122	-0-	-0-	-0-	1755	1	36106	2	Y	237	237	0	2	1	7
							261	9									
06	34680	X	21100	-0-	-13580	-0-	1008	1	19899	2	Y	175	178	0			4
							193	9									
07	37435	X	37435	-0-	-0-	-0-	1808	1	35317	2	Y	282	272	0			14
							310	9									
08	38130	X	30257	-0-	-7873	-0-	1415	1	28557	2	Y	259	256	0	1	1	16
							285	9									
09	36900	X	26136	-0-	-10764	-0-	1166	1	24753	2	Y	197	203	0	1	1	9
							217	9									
10	38130	X	28607	-0-	-9523	-0-	1326	1	26951	2	Y	300	300	0	1	1	8
							330	9									

BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40702	X	40702	-0-	-0-	-0-	1871	1	38516	2	Y	286	287	0	2	1	8
							315	9									
06	35370	X	20459	-0-	-14911	-0-	977	1	19239	2	Y	221	222	0	1	1	6
							243	9									
07	38269	X	38269	-0-	-0-	-0-	1843	1	36000	2	Y	387	374	0			19
							426	9									
08	40703	X	36825	-0-	-3878	-0-	1716	1	34687	2	Y	384	378	0	1	1	24
							422	9									
09	39390	X	29836	-0-	-9554	-0-	1329	1	28159	2	Y	316	325	0	1	1	14
							348	9									
10	40703	X	33194	-0-	-7509	-0-	1536	1	31194	2	Y	422	424	0	1	1	11
							464	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40052	X	38123	-0-	-1929	-0-	1752	1	36076	2	Y	268	268	0	2	1	8
							295	9									
06	37860	X	32853	-0-	-5007	-0-	1567	1	30903	2	Y	348	346	0	1	1	9
							383	9									
07	34420	X	34420	-0-	-0-	-0-	1660	1	32383	2	Y	343	334	0	1	1	17
							377	9									
08	38130	X	34066	-0-	-4064	-0-	1589	1	32111	2	Y	333	328	0	1	1	21
							366	9									
09	36900	X	32537	-0-	-4363	-0-	1453	1	30824	2	Y	236	246	0	1	1	10
							260	9									
10	38130	X	35913	-0-	-2217	-0-	1670	1	33945	2	Y	271	273	0	1	1	7
							298	9									

GALVAN RANCH WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95356	X	77778	-0-	-17578	-0-	3606	1	74171	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	86820	X	72612	-0-	-14208	-0-	3506	1	69106	2	Y	-0-					-0-
07	72606	X	72606	-0-	-0-	-0-	3538	1	69068	2	Y	-0-					-0-
08	85343	X	71165	-0-	-14178	-0-	3355	1	67810	2	Y	-0-					-0-
09	80070	X	44074	-0-	-35996	-0-	1985	1	42089	2	Y	-0-					-0-
10	77779	X	73447	-0-	-4332	-0-	3444	1	70002	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136648	X	109245	-0-	-27403	-0-	5063	1	104182	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	119880	X	101908	-0-	-17972	-0-	4919	1	96988	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	103781	X	103781	-0-	-0-	-0-	5061	1	98719	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	118420	X	101444	-0-	-16976	-0-	4782	1	96661	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	110190	X	74035	-0-	-36155	-0-	3334	1	70701	2	Y	-0-					-0-
10	109244	X	103850	-0-	-5394	-0-	4872	1	98978	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83421	X	68948	-0-	-14473	-0-	3192	1	65656	2	Y	91	91	0	1	1	3
							100	9									
06	76980	X	56585	-0-	-20395	-0-	2727	1	53799	2	Y	54	56	0			1
							59	9									
07	53023	X	53023	-0-	-0-	-0-	2581	1	50372	2	Y	64	62	0			3
							70	9									
08	74183	X	24654	-0-	-49529	-0-	1160	1	23463	2	Y	28	29	0			2
							31	9									
09	69510	X	39895	-0-	-29615	-0-	1793	1	38032	2	Y	64	63	0			3
							70	9									
10	68944	X	56494	-0-	-12450	-0-	2643	1	53704	2	Y	134	133	0			4
							147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A470H RRCID -> 290969 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9424 - 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
05	85529	X	72394	-0-	-13135	-0-	3350	1	68956	2	Y	80	84	0	1	1	2
							88	9									
06	79620	X	69417	-0-	-10203	-0-	3345	1	65928	2	Y	131	130	0			3
							144	9									
07	69307	X	69307	-0-	-0-	-0-	3371	1	65793	2	Y	130	127	0			6
							143	9									
08	77624	X	12403	-0-	-65221	-0-	585	1	11787	2	Y	28	32	0			2
							31	9									
09	72960	X	37618	-0-	-35342	-0-	1689	1	35801	2	Y	116	113	0			5
							128	9									
10	72385	X	60962	-0-	-11423	-0-	2855	1	58042	2	Y	59	62	0			2
							65	9									

GALVAN RANCH WELL #: C434H RRCID -> 292784 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121365	X	90988	-0-	-30377	-0-	4215	1	86758	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
06	108870	X	86393	-0-	-22477	-0-	4170	1	82198	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
07	83983	X	83983	-0-	-0-	-0-	4090	1	79870	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
08	97464	X	96517	-0-	-947	-0-	4551	1	91947	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
09	93390	X	75221	-0-	-18169	-0-	3385	1	71812	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
10	95904	X	95904	-0-	-0-	-0-	4497	1	91368	2	Y	35	35	0			1
							39	9									

BRISCOE A WELL #: 202H RRCID -> 293444 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8209 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18941	X	5313	-0-	-13628	-0-	215	1	4440	2	Y	598	631	0	11	1	17
							658	9									
06	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-					Y	-0-	16	0	1	1	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12152	X	9892	-0-	-2260	-0-	410	1	8277	2	Y	1095	1026	0			69
							1205	9									
09	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	661	1	14057	2	Y	1713	1705	0	3	1	74
							1884	9									
10	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	559	1	11353	2	Y	1483	1512	0	5	1	40
							1631	9									

BRISCOE A WELL #: 201H RRCID -> 293474 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8230 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19654	X	6137	-0-	-13517	-0-	246	1	5093	2	Y	725	773	0	14	1	20
							798	9									
06	17040	X	-0-	-0-	-17040	-0-					Y	-0-	19	0	1	1	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14508	X	11604	-0-	-2904	-0-	469	1	9474	2	Y	1510	1415	0			95
							1661	9									
09	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	588	1	12469	2	Y	1703	1720	0	4	1	74
							1873	9									
10	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	559	1	11369	2	Y	1802	1823	0	5	1	48
							1982	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU9 STATE (SA4) WELL #: 953H RRCID -> 293883 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7703 - 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
05	21359	X	13532	-0-	-7827	-0-	514	1	10558	2	Y	2236	2249	0	20	1	82
							2460	9									
06	16890	X	12785	-0-	-4105	-0-	504	1	9916	2	Y	2150	2151	0	5	1	76
							2365	9									
07	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	510	1	9935	2	Y	2061	2020	0	6	1	111
							2267	9									
08	15686	X	13039	-0-	-2647	-0-	503	1	10182	2	Y	2140	2093	0	5	1	153
							2354	9									
09	13860	X	12405	-0-	-1455	-0-	454	1	9616	2	Y	2123	2172	0	7	1	97
							2335	9									
10	13547	X	11632	-0-	-1915	-0-	472	1	9603	2	Y	1415	1458	0	6	1	48
							1557	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA5) WELL #: 973H RRCID -> 294011 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7776 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27807	X	18373	-0-	-9434	-0-	703	1	14496	2	Y	2885	2902	0	26	1	105
							3174	9									
06	22350	X	17377	-0-	-4973	-0-	692	1	13606	2	Y	2799	2799	0	7	1	98
							3079	9									
07	16850	X	16850	-0-	-0-	-0-	684	1	13360	2	Y	2551	2505	0	7	1	137
							2806	9									
08	21514	X	17453	-0-	-4061	-0-	680	1	13753	2	Y	2745	2680	0	6	1	196
							3020	9									
09	18930	X	16361	-0-	-2569	-0-	605	1	12806	2	Y	2682	2748	0	8	1	122
							2950	9									
10	18383	X	15478	-0-	-2905	-0-	630	1	12849	2	Y	1817	1870	0	8	1	61
							1999	9									

GALVAN RANCH WELL #: C370H RRCID -> 294378 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	274288	X	187491	-0-	-86797	-0-	8690	1	178801	2	Y	-0-	-0-
06	246420	X	175356	-0-	-71064	-0-	8467	1	166889	2	Y	-0-	-0-
07	172533	X	172533	-0-	-0-	-0-	8408	1	164125	2	Y	-0-	-0-
08	221216	X	154706	-0-	-66510	-0-	7294	1	147412	2	Y	-0-	-0-
09	198780	X	123721	-0-	-75059	-0-	5572	1	118149	2	Y	-0-	-0-
10	187488	X	156778	-0-	-30710	-0-	7354	1	149424	2	Y	-0-	-0-

SAN AMBROSIA C WELL #: 39M RRCID -> 295260 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A

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

SAN AMBROSIA F (SA33) WELL #: 942H RRCID -> 295617 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7349 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38285	X	14392	-0-	-23893	-0-	593	1	12223	2	Y	1433	1470	0	19	1	52
							1576	9									
06	26670	X	16730	-0-	-9940	-0-	710	1	13998	2	Y	1838	1822	0	3	1	65
							2022	9									
07	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	830	1	16177	2	Y	2338	2272	0	5	1	126
							2572	9									
08	27094	X	19021	-0-	-8073	-0-	784	1	15860	2	Y	2161	2127	0	6	1	154
							2377	9									
09	19920	X	17586	-0-	-2334	-0-	685	1	14527	2	Y	2158	2207	0	7	1	98
							2374	9									
10	19592	X	16141	-0-	-3451	-0-	682	1	13853	2	Y	1460	1502	0	7	1	49
							1606	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA22) STATE WELL #: 683H RRCID -> 296098 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7625 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219635	X	186365	-0-	-33270	-0-	7768	1	159856	2	Y	17037	17333	0	193	1	621
							18741	9									
06	211080	X	162957	-0-	-48123	-0-	7145	1	140862	2	Y	13591	13693	0	41	1	478
							14950	9									
07	218116	X	156519	-0-	-61597	-0-	7002	1	136622	2	Y	11723	11533	0	36	1	632
							12895	9									
08	218116	X	141132	-0-	-76984	-0-	6131	1	123921	2	Y	10073	9956	0	30	1	719
							11080	9									
09	211080	X	130272	-0-	-80808	-0-	5380	1	114117	2	Y	9795	10036	0	31	1	447
							10775	9									
10	186372	X	98697	-0-	-87675	-0-	4356	1	88524	2	Y	5288	5527	0	30	1	178
							5817	9									

BRISCOE A WELL #: 101H RRCID -> 296101 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8298 - 16101

05	25730	X	-0-	-0-	-25730	-0-					Y	-0-					3
06	24900	X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	-0-					3
07	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-					Y	-0-					3
08	21938	X	21938	-0-	-0-	-0-	802	1	16250	2	Y	4442	4167	0			278
							4886	9									
09	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	631	1	13396	2	Y	2422	2583	0	12	1	105
							2664	9									
10	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	624	1	12620	2	Y	2664	2690	0	7	1	72
							2930	9									

BRISCOE A WELL #: 102H RRCID -> 296125 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8520 - 16216

05	22847	X	13550	-0-	-9297	-0-	536	1	11010	2	Y	1822	1859	0	18	1	51
							2004	9									
06	19080	X	13036	-0-	-6044	-0-	521	1	10245	2	Y	2064	2060	0	3	1	52
							2270	9									
07	18755	X	13180	-0-	-5575	-0-	528	1	10280	2	Y	2156	2100	0	4	1	104
							2372	9									
08	16492	X	13514	-0-	-2978	-0-	524	1	10571	2	Y	2199	2160	0	5	1	138
							2419	9									
09	14010	X	12524	-0-	-1486	-0-	482	1	10242	2	Y	1636	1697	0	6	1	71
							1800	9									
10	13547	X	13264	-0-	-283	-0-	514	1	10466	2	Y	2076	2086	0	5	1	56
							2284	9									

BRISCOE G WELL #: 773H RRCID -> 297496 COMPL. DATE 08/10/2024 TOTAL DEPTH 7709 PERF.10400 - 19400

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		56580	-0-	56580	56580	2466	1	49832	2	Y	3893	3649	0			244
							4282	9									
09	SHUT IN		201109	-0-	201109	257689	8323	1	176571	2	Y	14741	14334	0	11	1	640
							16215	9									
*10	453503	X	195814	-0-	-257689	-0-	8425	1	171175	2	Y	14740	14843	0	42	1	495
							16214	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

05	20181	X	5348	-0-	-14833	-0-	4505	2	843	9	Y	766	841	1			1436
06	19530	X	5530	-0-	-14000	-0-	5530	2			Y	-0-	1271	1			165
07	DLQ G-10		2504	-0-	2504	2504	1417	2	1087	9	Y	988	619	1			534
08	DLQ G-10		4109	-0-	4109	6613	3958	2	151	9	Y	137	489	1			182
09	DLQ G-10		4000	-0-	4000	10613	3602	2	398	9	Y	362	417	1			127
*10	16166	X	5553	-0-	-10613	-0-	5084	2	469	9	Y	426	429	1			124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	Y	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		695	-0-	695	695	33	1	662	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		644	-0-	644	1339	26	1	618	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		641	-0-	641	1980	21	1	620	2	Y	-0-					-0-
*04	2480	N	500	-0-	-1980	-0-	18	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	82	-0-	-548	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	188	-0-	-339	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	337	2	Y	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	427	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	1061	1	19623	2	Y	-0-					-0-
*12	22606	X	22606	-0-	-0-	-0-	1131	1	21475	2	Y	-0-					-0-
*01	21793	X	21793	-0-	-0-	-0-	1032	1	20761	2	Y	-0-					-0-
*02	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	796	1	19080	2	Y	-0-					-0-
*03	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	699	1	20665	2	Y	-0-					-0-
*04	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	696	1	19157	2	Y	-0-					-0-
05	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	615	1	17404	2	Y	-0-					-0-
06	20260	X	20260	-0-	-0-	-0-	694	1	19566	2	Y	-0-					-0-
07	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	670	1	19544	2	Y	-0-					-0-
08	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	636	1	18136	2	Y	-0-					-0-
09	19663	X	19663	-0-	-0-	-0-	640	1	19023	2	Y	-0-					-0-
*10	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	527	1	19905	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	43	1	819	2	Y	-0-					-0-
*12	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	52	1	997	2	Y	-0-					-0-
*01	60	X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
*03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	553	1	10098	2	Y	-0-					-0-
*12	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	547	1	10373	2	Y	-0-					-0-
*01	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	513	1	10273	2	Y	-0-					-0-
*02	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	398	1	9524	2	Y	-0-					-0-
*03	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	340	1	10061	2	Y	-0-					-0-
*04	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	355	1	9779	2	Y	-0-					-0-
05	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	336	1	9522	2	Y	-0-					-0-
06	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	343	1	9757	2	Y	-0-					-0-
07	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	328	1	9563	2	Y	-0-					-0-
08	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	316	1	8978	2	Y	-0-					-0-
09	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	302	1	9011	2	Y	-0-					-0-
*10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	187	1	6889	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	432	1	7935	2	Y	-0-			-0-
*12	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	450	1	8535	2	Y	-0-			-0-
*01	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	416	1	8361	2	Y	-0-			-0-
*02	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	321	1	7627	2	Y	-0-			-0-
*03	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	277	1	8182	2	Y	-0-			-0-
*04	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	287	1	7914	2	Y	-0-			-0-
05	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	265	1	7500	2	Y	-0-			-0-
06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	269	1	7594	2	Y	-0-			-0-
07	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	307	1	8954	2	Y	-0-			-0-
08	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	297	1	8462	2	Y	-0-			-0-
09	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	260	1	7701	2	Y	-0-			-0-
*10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	214	1	8063	3	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	541	1	9925	2	Y	-0-			-0-
*12	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	530	1	10042	2	Y	-0-			-0-
*01	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	493	1	9895	2	Y	-0-			-0-
*02	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	377	1	9035	2	Y	-0-			-0-
*03	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	323	1	9556	2	Y	-0-			-0-
*04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	331	1	9116	2	Y	-0-			-0-
05	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	311	1	8800	2	Y	-0-			-0-
06	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	322	1	9052	2	Y	-0-			-0-
07	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	323	1	9445	2	Y	-0-			-0-
08	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	330	1	9403	2	Y	-0-			-0-
09	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	304	1	9014	2	Y	-0-			-0-
*10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	242	1	9131	3	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	676	1	12381	2	Y	-0-			-0-
*12	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	679	1	12875	2	Y	-0-			-0-
*01	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	622	1	12508	2	Y	-0-			-0-
*02	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	475	1	11316	2	Y	-0-			-0-
*03	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	402	1	11888	2	Y	-0-			-0-
*04	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	435	1	11966	2	Y	-0-			-0-
05	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	460	1	12989	2	Y	-0-			-0-
06	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	440	1	12405	2	Y	-0-			-0-
07	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	426	1	12428	2	Y	-0-			-0-
08	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	515	1	14638	2	Y	-0-			-0-
09	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	528	1	15680	2	Y	-0-			-0-
*10	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	409	1	15305	3	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	23315	X	5431	-0-	-17884	-0-	202	1	5229	2	Y	-0-			-0-
*12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	213	1	5382	2	Y	-0-			-0-
*01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	223	1	5375	2	Y	-0-			-0-
*02	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	213	1	4930	2	Y	-0-			-0-
*03	5487	X	5325	-0-	-162	-0-	238	1	5087	2	Y	-0-			-0-
*04	5340	X	5031	-0-	-309	-0-	222	1	4809	2	Y	-0-			-0-
05	5518	X	4767	-0-	-751	-0-	210	1	4557	2	Y	-0-			-0-
06	5340	X	5031	-0-	-309	-0-	222	1	4809	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4953	-0-	4953	4953	212	1	4741	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4742	-0-	4742	9695	207	1	4535	2	Y	-0-			-0-
09	14235	X	4540	-0-	-9695	-0-	186	1	4354	2	Y	-0-			-0-
*10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	121	1	4541	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	4641	X	575	-0-	-4066	-0-	21	1	554	2	Y	-0-			-0-
*12	249	X	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	Y	-0-			-0-
*01	2046	X	129	-0-	-1917	-0-	5	1	124	2	Y	-0-			-0-
*02	580	X	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-			-0-
*03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
*04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		5012	-0-	5012	5012	204	1	4808	2	Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10		3687	-0-	3687	8699	96	1	3591	3	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

*11	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	858	1	15619	2	N	-0-			-0-
*12	17543	X	17543	-0-	-0-	-0-	877	1	16666	2	N	-0-			-0-
*01	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	760	1	15299	2	N	-0-			-0-
*02	15776	X	14285	-0-	-1491	-0-	574	1	13711	2	N	-0-			-0-
*03	17360	X	14851	-0-	-2509	-0-	486	1	14365	2	N	-0-			-0-
*04	16800	X	14551	-0-	-2249	-0-	510	1	14041	2	N	-0-			-0-
05	17360	X	14776	-0-	-2584	-0-	505	1	14271	2	N	-0-			-0-
06	15450	X	14012	-0-	-1438	-0-	480	1	13532	2	N	-0-			-0-
07	15190	X	14272	-0-	-918	-0-	473	1	13799	2	N	-0-			-0-
08	14973	X	13768	-0-	-1205	-0-	467	1	13301	2	N	-0-			-0-
09	14490	X	13590	-0-	-900	-0-	443	1	13147	2	N	-0-			-0-
*10	14787	X	13739	-0-	-1048	-0-	356	1	13383	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

*11	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	54	1	1008	2	N	-0-			-0-
*12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	182	1	3747	2	N	-0-			-0-
*01	35364	X	35364	-0-	-0-	-0-	1671	1	33693	2	N	-0-			-0-
*02	25549	X	25549	-0-	-0-	-0-	1027	1	24522	2	N	-0-			-0-
*03	28858	X	28858	-0-	-0-	-0-	944	1	27914	2	N	-0-			-0-
*04	27949	X	27949	-0-	-0-	-0-	979	1	26970	2	N	-0-			-0-
05	26771	X	26771	-0-	-0-	-0-	915	1	25856	2	N	-0-			-0-
06	25350	X	25350	-0-	-0-	-0-	869	1	24481	2	N	-0-			-0-
07	27267	X	27267	-0-	-0-	-0-	904	1	26363	2	N	-0-			-0-
08	27162	X	27162	-0-	-0-	-0-	921	1	26241	2	N	-0-			-0-
09	25202	X	25202	-0-	-0-	-0-	822	1	24380	2	N	-0-			-0-
10	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	668	1	25189	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

*11	22260	X	20982	-0-	-1278	-0-	778	1	20204	2	N	-0-			-0-
*12	22909	X	21364	-0-	-1545	-0-	812	1	20552	2	N	-0-			-0-
*01	22351	X	20287	-0-	-2064	-0-	809	1	19478	2	N	-0-			-0-
*02	20909	X	19229	-0-	-1680	-0-	799	1	18430	2	N	-0-			-0-
*03	21700	X	19877	-0-	-1823	-0-	887	1	18990	2	N	-0-			-0-
*04	20460	X	18705	-0-	-1755	-0-	816	1	17889	2	N	-0-			-0-
05	20832	X	19153	-0-	-1679	-0-	842	1	18311	2	N	-0-			-0-
06	19500	X	18646	-0-	-854	-0-	823	1	17823	2	N	-0-			-0-
07	20150	X	19275	-0-	-875	-0-	826	1	18449	2	N	-0-			-0-
08	19468	X	18895	-0-	-573	-0-	825	1	18070	2	N	-0-			-0-
09	18660	X	18023	-0-	-637	-0-	738	1	17285	2	N	-0-			-0-
*10	19282	X	18453	-0-	-829	-0-	477	1	17976	3	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
*11	22470	X	20316	-0-	-2154	-0-	753	1	19563	2	N	-0-			-0-
*12	23219	X	16774	-0-	-6445	-0-	637	1	16137	2	N	-0-			-0-
*01	22258	X	15919	-0-	-6339	-0-	634	1	15285	2	N	-0-			-0-
*02	19604	X	14355	-0-	-5249	-0-	596	1	13759	2	N	-0-			-0-
*03	20956	X	13719	-0-	-7237	-0-	612	1	13107	2	N	-0-			-0-
*04	19920	X	14639	-0-	-5281	-0-	640	1	13999	2	N	-0-			-0-
05	16430	X	14226	-0-	-2204	-0-	624	1	13602	2	N	-0-			-0-
06	15210	X	13264	-0-	-1946	-0-	585	1	12679	2	N	-0-			-0-
07	15128	X	13946	-0-	-1182	-0-	597	1	13349	2	N	-0-			-0-
08	14911	X	14444	-0-	-467	-0-	631	1	13813	2	N	-0-			-0-
09	14430	X	13977	-0-	-453	-0-	572	1	13405	2	N	-0-			-0-
*10	14229	X	14183	-0-	-46	-0-	367	1	13816	3	N	-0-			-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
*11	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	738	1	19212	2	N	-0-			-0-
*12	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	740	1	18813	2	N	-0-			-0-
*01	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	637	1	15337	2	N	-0-			-0-
*02	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	619	1	14275	2	N	-0-			-0-
*03	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	730	1	15652	2	N	-0-			-0-
*04	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	726	1	16036	2	N	-0-			-0-
05	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	698	1	15231	2	N	-0-			-0-
06	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	692	1	15119	2	N	-0-			-0-
07	21841	X	21841	-0-	-0-	-0-	908	1	20933	2	N	-0-			-0-
08	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	743	1	16460	2	N	-0-			-0-
09	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	574	1	13432	2	N	-0-			-0-
10	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	422	1	15875	3	N	-0-			-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
*11	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	364	1	9456	2	N	-0-			-0-
*12	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	370	1	9331	2	N	-0-			-0-
*01	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	391	1	9433	2	N	-0-			-0-
*02	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	389	1	8981	2	N	-0-			-0-
*03	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	439	1	9395	2	N	-0-			-0-
*04	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	411	1	8877	2	N	-0-			-0-
05	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	391	1	8518	2	N	-0-			-0-
06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	382	1	8289	2	N	-0-			-0-
07	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	392	1	8768	2	N	-0-			-0-
08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	398	1	8731	2	N	-0-			-0-
09	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	352	1	8251	2	N	-0-			-0-
10	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	212	1	7973	3	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9600	X	8939	-0-	-661	-0-	839	1	8100	2	N	-0-					-0-
*12	9920	X	9378	-0-	-542	-0-	777	1	8601	2	N	-0-					-0-
*01	9858	X	9340	-0-	-518	-0-	728	1	8612	2	N	-0-					-0-
*02	8990	X	8415	-0-	-575	-0-	605	1	7799	2	N	10					10
							11	9									
*03	9579	X	8619	-0-	-960	-0-	754	1	7863	2	N	2					2
							2	9									
*04	9270	X	8152	-0-	-1118	-0-	680	1	7462	2	N	9					11
							10	9									
05	9579	X	8990	-0-	-589	-0-	646	1	8342	2	N	2	15	1			8
							2	9									
06	9180	X	8312	-0-	-868	-0-	613	1	7667	2	N	29	2	1			35
							32	9									
07	9114	X	7699	-0-	-1415	-0-	600	1	7092	2	N	6	9	1			32
							7	9									
08	8990	X	8688	-0-	-302	-0-	760	1	7922	2	N	5	9	1			28
							6	9									
09	8700	X	8281	-0-	-419	-0-	748	1	7530	2	N	3	1	1			30
							3	9									
*10	8990	X	8617	-0-	-373	-0-	185	1	8424	3	N	7	5	1			32
							8	9									

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10410	X	398	-0-	-10012	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					-0-
*12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	14	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	839	X	839	-0-	-0-	-0-	20	1	819	2	Y	-0-					-0-
08	883	X	883	-0-	-0-	-0-	21	1	862	2	Y	-0-					-0-
09	810	X	810	-0-	-0-	-0-	19	1	791	2	Y	-0-					-0-
*10	837	X	803	-0-	-34	-0-	17	1	786	3	Y	-0-					-0-

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	55350	X	11676	-0-	-43674	-0-	536	1	11140	2	Y	-0-					-0-
*12	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	495	1	10179	2	Y	-0-					-0-
*01	11997	X	9621	-0-	-2376	-0-	276	1	9345	2	Y	-0-					-0-
*02	11513	X	8882	-0-	-2631	-0-	189	1	8693	2	Y	-0-					-0-
*03	12307	X	9216	-0-	-3091	-0-	201	1	9013	2	Y	2					2
							2	9									
*04	11910	X	8682	-0-	-3228	-0-	193	1	8487	2	Y	2					4
							2	9									
05	10912	X	9436	-0-	-1476	-0-	211	1	9214	2	Y	10	3	1			11
							11	9									
06	9480	X	8964	-0-	-516	-0-	210	1	8753	2	Y	1					12
							1	9									
07	DLQ G-10		9115	-0-	9115	9115	213	1	8899	2	Y	3	10	1			5
							3	9									
08	DLQ G-10		8007	-0-	8007	17122	193	1	7813	2	Y	1					6
							1	9									
09	24902	X	7780	-0-	-17122	-0-	182	1	7598	2	Y	-0-	1	1			5
*10	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	175	1	7982	3	Y	-0-					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	182	1	4701	2	Y	-0-					-0-
*12	3999	X	93	-0-	-3906	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

*11	9420	X	8796	-0-	-624	-0-	827	1	7969	2	N	-0-					-0-
*12	9703	X	9588	-0-	-115	-0-	803	1	8785	2	N	-0-					-0-
*01	9703	X	9198	-0-	-505	-0-	718	1	8480	2	N	-0-					-0-
*02	8787	X	8445	-0-	-342	-0-	608	1	7826	2	N	10					10
							11	9									
*03	9765	X	8904	-0-	-861	-0-	779	1	8123	2	N	2					2
							2	9									
*04	9450	X	7872	-0-	-1578	-0-	642	1	7209	2	N	19					21
							21	9									
05	9765	X	9082	-0-	-683	-0-	651	1	8421	2	N	9	26	1			4
							10	9									
06	9030	X	8486	-0-	-544	-0-	629	1	7853	2	N	4	2	1			6
							4	9									
07	9145	X	7912	-0-	-1233	-0-	616	1	7283	2	N	12	6	1			12
							13	9									
08	9083	X	2757	-0-	-6326	-0-	241	1	2514	2	N	2	3	1			11
							2	9									
09	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	833	1	9130	2	N	21	1	1			31
							23	9									
*10	9083	X	8965	-0-	-118	-0-	192	1	8764	3	N	8	23	1			16
							9	9									

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

*11	28413	X	28413	-0-	-0-	-0-	1054	1	27359	2	N	-0-					-0-
*12	28884	X	28884	-0-	-0-	-0-	1098	1	27786	2	N	-0-					-0-
*01	28373	X	28373	-0-	-0-	-0-	1131	1	27242	2	N	-0-					-0-
*02	25804	X	25804	-0-	-0-	-0-	1071	1	24733	2	N	-0-					-0-
*03	27062	X	27062	-0-	-0-	-0-	1207	1	25855	2	N	-0-					-0-
*04	25947	X	25947	-0-	-0-	-0-	1147	1	24800	2	N	-0-					-0-
05	26835	X	26835	-0-	-0-	-0-	1179	1	25656	2	N	-0-					-0-
06	25409	X	25409	-0-	-0-	-0-	1121	1	24288	2	N	-0-					-0-
07	26667	X	26667	-0-	-0-	-0-	1142	1	25525	2	N	-0-					-0-
08	26861	X	26861	-0-	-0-	-0-	1173	1	25688	2	N	-0-					-0-
09	25632	X	25632	-0-	-0-	-0-	1050	1	24582	2	N	-0-					-0-
10	26090	X	26090	-0-	-0-	-0-	674	1	25416	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	41250	X	36740	-0-	-4510	-0-	1362	1	35378	2	N	-0-			-0-
*12	42625	X	37487	-0-	-5138	-0-	1425	1	36062	2	N	-0-			-0-
*01	40951	X	36002	-0-	-4949	-0-	1437	1	34565	2	N	-0-			-0-
*02	38135	X	33173	-0-	-4962	-0-	1378	1	31795	2	N	-0-			-0-
*03	38719	X	34960	-0-	-3759	-0-	1560	1	33400	2	N	-0-			-0-
*04	35880	X	32868	-0-	-3012	-0-	1454	1	31414	2	N	-0-			-0-
05	36611	X	32825	-0-	-3786	-0-	1443	1	31382	2	N	-0-			-0-
06	34260	X	31831	-0-	-2429	-0-	1405	1	30426	2	N	-0-			-0-
07	34844	X	33511	-0-	-1333	-0-	1435	1	32076	2	N	-0-			-0-
08	34317	X	32942	-0-	-1375	-0-	1438	1	31504	2	N	-0-			-0-
09	32310	X	31203	-0-	-1107	-0-	1278	1	29925	2	N	-0-			-0-
10	33511	X	31944	-0-	-1567	-0-	826	1	31118	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	30063	X	30063	-0-	-0-	-0-	1115	1	28948	2	N	-0-			-0-
*12	30742	X	30742	-0-	-0-	-0-	1169	1	29573	2	N	-0-			-0-
*01	28977	X	28977	-0-	-0-	-0-	1156	1	27821	2	N	-0-			-0-
*02	26831	X	26831	-0-	-0-	-0-	1115	1	25716	2	N	-0-			-0-
*03	27981	X	27981	-0-	-0-	-0-	1248	1	26733	2	N	-0-			-0-
*04	26679	X	26679	-0-	-0-	-0-	1180	1	25499	2	N	-0-			-0-
05	26547	X	26547	-0-	-0-	-0-	1167	1	25380	2	N	-0-			-0-
06	25700	X	25700	-0-	-0-	-0-	1134	1	24566	2	N	-0-			-0-
07	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	1137	1	25418	2	N	-0-			-0-
08	25231	X	25231	-0-	-0-	-0-	1097	1	24134	2	N	-0-			-0-
09	24437	X	24437	-0-	-0-	-0-	1001	1	23436	2	N	-0-			-0-
10	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	642	1	24191	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	46447	X	46447	-0-	-0-	-0-	1723	1	44724	2	N	-0-			-0-
*12	47358	X	47358	-0-	-0-	-0-	1801	1	45557	2	N	-0-			-0-
*01	45718	X	45718	-0-	-0-	-0-	1824	1	43894	2	N	-0-			-0-
*02	42167	X	42167	-0-	-0-	-0-	1751	1	40416	2	N	-0-			-0-
*03	44386	X	44386	-0-	-0-	-0-	1980	1	42406	2	N	-0-			-0-
*04	42639	X	42639	-0-	-0-	-0-	1885	1	40754	2	N	-0-			-0-
05	43050	X	43050	-0-	-0-	-0-	1891	1	41159	2	N	-0-			-0-
06	41380	X	41380	-0-	-0-	-0-	1826	1	39554	2	N	-0-			-0-
07	42718	X	42718	-0-	-0-	-0-	1829	1	40889	2	N	-0-			-0-
08	42471	X	42471	-0-	-0-	-0-	1854	1	40617	2	N	-0-			-0-
09	40261	X	40261	-0-	-0-	-0-	1649	1	38612	2	N	-0-			-0-
10	40946	X	40946	-0-	-0-	-0-	1058	1	39888	3	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	29670	X	6794	-0-	-22876	-0-	626	1	6168	2	N	-0-					-0-
*12	29929	X	29929	-0-	-0-	-0-	2193	1	27736	2	N	-0-					-0-
*01	32194	X	32194	-0-	-0-	-0-	2508	1	29686	2	N	-0-					-0-
*02	26013	X	22920	-0-	-3093	-0-	1637	1	21260	2	N	21					21
							23	9									
*03	30628	X	6391	-0-	-24237	-0-	514	1	5875	2	N	2					3
							2	9									
*04	31770	X	7650	-0-	-24120	-0-	488	1	7149	2	N	12					15
							13	9									
05	32829	X	27982	-0-	-4847	-0-	2011	1	25918	2	N	48	51	1			33
							53	9									
06	31770	X	24549	-0-	-7221	-0-	1814	1	22703	2	N	29	26	1			36
							32	9									
07	26106	X	26106	-0-	-0-	-0-	2052	1	24013	2	N	37	27	1			46
							41	9									
08	28024	X	24565	-0-	-3459	-0-	2152	1	22385	2	N	25	22	1			49
							28	9									
09	27090	X	22516	-0-	-4574	-0-	2025	1	20479	2	N	11	3	1			57
							12	9									
*10	27993	X	22317	-0-	-5676	-0-	478	1	21816	3	N	21	34	1			44
							23	9									

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	20400	X	14277	-0-	-6123	-0-	1305	1	12972	2	N	-0-					-0-
*12	18693	X	8154	-0-	-10539	-0-	674	1	7480	2	N	-0-					-0-
*01	18879	X	11737	-0-	-7142	-0-	825	1	10912	2	N	-0-					-0-
*02	26483	X	26483	-0-	-0-	-0-	1903	1	24515	2	N	59					59
							65	9									
*03	30651	X	30651	-0-	-0-	-0-	2692	1	27952	2	N	6					7
							7	9									
*04	24414	X	24414	-0-	-0-	-0-	1980	1	22408	2	N	24					31
							26	9									
05	29217	X	29217	-0-	-0-	-0-	2095	1	27101	2	N	19	48	1			29
							21	9									
06	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	1878	1	23474	2	N	15	6	1			38
							17	9									
07	24460	X	24460	-0-	-0-	-0-	1920	1	22517	2	N	21	39	1			20
							23	9									
08	23108	X	23108	-0-	-0-	-0-	2026	1	21068	2	N	13	8	1			25
							14	9									
09	20520	X	15941	-0-	-4579	-0-	1416	1	14519	2	N	5	3	1			27
							6	9									
*10	21204	X	12845	-0-	-8359	-0-	275	1	12555	3	N	14	13	1			28
							15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	45480	X	43875	-0-	-1605	-0-	2407	1	41468	2	N	-0-					-0-
*12	46996	X	44752	-0-	-2244	-0-	2457	1	42295	2	N	-0-					-0-
*01	46996	X	43216	-0-	-3780	-0-	2499	1	40717	2	N	-0-					-0-
*02	43587	X	39941	-0-	-3646	-0-	2345	1	37554	2	N	38					38
							42	9									
*03	46593	X	41745	-0-	-4848	-0-	2504	1	39160	2	N	74					112
							81	9									
*04	44670	X	40045	-0-	-4625	-0-	2435	1	37555	2	N	50	105	1			57
							55	9									
05	45570	X	40834	-0-	-4736	-0-	2494	1	38316	2	N	22	72	1			7
							24	9									
06	42390	X	38590	-0-	-3800	-0-	2449	1	36112	2	N	26	19	1			14
							29	9									
07	43214	X	39293	-0-	-3921	-0-	2539	1	36703	2	N	46	11	1			49
							51	9									
08	42253	X	38238	-0-	-4015	-0-	2484	1	35722	2	N	29	19	1			59
							32	9									
09	40380	X	36518	-0-	-3862	-0-	2386	1	34101	2	N	28	56	1			31
							31	9									
*10	40827	X	38095	-0-	-2732	-0-	817	1	37278	3	N	-0-					31

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	28800	X	27224	-0-	-1576	-0-	1493	1	25731	2	N	-0-					-0-
*12	29295	X	27605	-0-	-1690	-0-	1515	1	26090	2	N	-0-					-0-
*01	29295	X	26372	-0-	-2923	-0-	1525	1	24847	2	N	-0-					-0-
*02	26999	X	24258	-0-	-2741	-0-	1425	1	22830	2	N	3					3
							3	9									
*03	28861	X	25131	-0-	-3730	-0-	1510	1	23621	2	N	-0-					3
*04	27570	X	24078	-0-	-3492	-0-	1465	1	22607	2	N	5					8
							6	9									
05	27931	X	24389	-0-	-3542	-0-	1483	1	22880	2	N	24	1	1			31
							26	9									
06	25740	X	22868	-0-	-2872	-0-	1451	1	21404	2	N	12	29	1			14
							13	9									
07	26133	X	23050	-0-	-3083	-0-	1491	1	21558	2	N	1	2	1			13
							1	9									
08	25327	X	23781	-0-	-1546	-0-	1546	1	22233	2	N	2	4	1			11
							2	9									
09	24210	X	23076	-0-	-1134	-0-	1509	1	21563	2	N	4					15
							4	9									
*10	24397	X	23298	-0-	-1099	-0-	500	1	22798	3	N	-0-					15

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	31128	X	31128	-0-	-0-	-0-	1849	1	29279	2	N	-0-					-0-
*12	31500	X	31500	-0-	-0-	-0-	1917	1	29583	2	N	-0-					-0-
*01	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	1860	1	28409	2	N	-0-					-0-
*02	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	359	1	8581	2	N	-0-					-0-
*03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	273	1	6044	2	N	-0-					-0-
*04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	214	1	4441	2	N	-0-					-0-
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	194	1	4199	2	N	-0-					-0-
06	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	245	1	5158	2	N	-0-					-0-
07	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	287	1	5914	2	N	-0-					-0-
08	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	386	1	8096	2	N	-0-					-0-
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	254	1	5429	2	N	-0-					-0-
10	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	211	1	7884	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	24329	X	24329	-0-	-0-	-0-	1445	1	22884	2	N	-0-					-0-
*12	24634	X	24634	-0-	-0-	-0-	1499	1	23135	2	N	-0-					-0-
*01	23847	X	23847	-0-	-0-	-0-	1467	1	22380	2	N	-0-					-0-
*02	23045	X	23045	-0-	-0-	-0-	935	1	22110	2	N	-0-					-0-
*03	27266	X	27266	-0-	-0-	-0-	1231	1	26035	2	N	-0-					-0-
*04	27577	X	27577	-0-	-0-	-0-	1276	1	26301	2	N	-0-					-0-
05	28200	X	28200	-0-	-0-	-0-	1325	1	26875	2	N	-0-					-0-
06	27985	X	27985	-0-	-0-	-0-	1279	1	26706	2	N	-0-					-0-
07	29358	X	29358	-0-	-0-	-0-	1378	1	27980	2	N	-0-					-0-
08	29013	X	29013	-0-	-0-	-0-	1325	1	27688	2	N	-0-					-0-
09	27953	X	27953	-0-	-0-	-0-	1257	1	26696	2	N	-0-					-0-
10	28947	X	28947	-0-	-0-	-0-	748	1	28199	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	1325	1	20979	2	N	-0-					-0-
*12	22615	X	22615	-0-	-0-	-0-	1376	1	21239	2	N	-0-					-0-
*01	21684	X	21684	-0-	-0-	-0-	1335	1	20349	2	N	-0-					-0-
*02	19592	X	19592	-0-	-0-	-0-	797	1	18795	2	N	-0-					-0-
*03	21048	X	21048	-0-	-0-	-0-	952	1	20096	2	N	-0-					-0-
*04	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	944	1	19462	2	N	-0-					-0-
05	20094	X	20094	-0-	-0-	-0-	944	1	19150	2	N	-0-					-0-
06	19600	X	19600	-0-	-0-	-0-	896	1	18704	2	N	-0-					-0-
07	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	925	1	18794	2	N	-0-					-0-
08	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	893	1	18655	2	N	-0-					-0-
09	18667	X	18667	-0-	-0-	-0-	839	1	17828	2	N	-0-					-0-
*10	18756	X	18756	-0-	-0-	-0-	484	1	18272	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	1291	1	20441	2	N	-0-					-0-
*12	22165	X	22165	-0-	-0-	-0-	1349	1	20816	2	N	-0-					-0-
*01	21650	X	21650	-0-	-0-	-0-	1331	1	20319	2	N	-0-					-0-
*02	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	791	1	18854	2	N	-0-					-0-
*03	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	927	1	19600	2	N	-0-					-0-
*04	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	908	1	18716	2	N	-0-					-0-
05	19083	X	19083	-0-	-0-	-0-	897	1	18186	2	N	-0-					-0-
06	18310	X	18310	-0-	-0-	-0-	837	1	17473	2	N	-0-					-0-
07	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	825	1	16748	2	N	-0-					-0-
08	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	801	1	16734	2	N	-0-					-0-
09	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	757	1	16082	2	N	-0-					-0-
10	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	445	1	16785	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	31498	X	31498	-0-	-0-	-0-	1871	1	29627	2	N	-0-					-0-
*12	32015	X	32015	-0-	-0-	-0-	1949	1	30066	2	N	-0-					-0-
*01	30909	X	30909	-0-	-0-	-0-	1901	1	29008	2	N	-0-					-0-
*02	27932	X	27932	-0-	-0-	-0-	1133	1	26799	2	N	-0-					-0-
*03	29704	X	29704	-0-	-0-	-0-	1343	1	28361	2	N	-0-					-0-
*04	28726	X	28726	-0-	-0-	-0-	1329	1	27397	2	N	-0-					-0-
05	28039	X	28039	-0-	-0-	-0-	1317	1	26722	2	N	-0-					-0-
06	27386	X	27386	-0-	-0-	-0-	1251	1	26135	2	N	-0-					-0-
07	28048	X	28048	-0-	-0-	-0-	1316	1	26732	2	N	-0-					-0-
08	27664	X	27664	-0-	-0-	-0-	1264	1	26400	2	N	-0-					-0-
09	26487	X	26487	-0-	-0-	-0-	1191	1	25296	2	N	-0-					-0-
*10	26819	X	26819	-0-	-0-	-0-	693	1	26126	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	50336	X	50336	-0-	-0-	-0-	2601	1	47735	2	N	-0-			-0-
*12	50631	X	50631	-0-	-0-	-0-	2539	1	48092	2	N	-0-			-0-
*01	49303	X	49303	-0-	-0-	-0-	2336	1	46967	2	N	-0-			-0-
*02	44462	X	44462	-0-	-0-	-0-	1783	1	42679	2	N	-0-			-0-
*03	46009	X	46009	-0-	-0-	-0-	1505	1	44504	2	N	-0-			-0-
*04	43786	X	43786	-0-	-0-	-0-	1534	1	42252	2	N	-0-			-0-
05	44387	X	44387	-0-	-0-	-0-	1518	1	42869	2	N	-0-			-0-
06	41696	X	41696	-0-	-0-	-0-	1429	1	40267	2	N	-0-			-0-
07	43067	X	43067	-0-	-0-	-0-	1426	1	41641	2	N	-0-			-0-
08	42680	X	42680	-0-	-0-	-0-	1447	1	41233	2	N	-0-			-0-
09	39872	X	39872	-0-	-0-	-0-	1299	1	38573	2	N	-0-			-0-
*10	40443	X	40443	-0-	-0-	-0-	1045	1	39398	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	41082	X	41082	-0-	-0-	-0-	2106	1	38976	2	N	-0-			-0-
*12	41951	X	41951	-0-	-0-	-0-	2102	1	39849	2	N	-0-			-0-
*01	40970	X	40970	-0-	-0-	-0-	1941	1	39029	2	N	-0-			-0-
*02	36374	X	36374	-0-	-0-	-0-	1458	1	34916	2	N	-0-			-0-
*03	39755	X	39755	-0-	-0-	-0-	1300	1	38455	2	N	-0-			-0-
*04	37475	X	37475	-0-	-0-	-0-	1312	1	36163	2	N	-0-			-0-
05	37722	X	37722	-0-	-0-	-0-	1290	1	36432	2	N	-0-			-0-
06	35861	X	35861	-0-	-0-	-0-	1229	1	34632	2	N	-0-			-0-
07	35596	X	35596	-0-	-0-	-0-	1184	1	34412	2	N	-0-			-0-
08	36506	X	36506	-0-	-0-	-0-	1238	1	35268	2	N	-0-			-0-
09	33830	X	33830	-0-	-0-	-0-	1104	1	32726	2	N	-0-			-0-
*10	34253	X	34253	-0-	-0-	-0-	884	1	33369	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	66408	X	66408	-0-	-0-	-0-	3412	1	62996	2	N	-0-			-0-
*12	67613	X	67613	-0-	-0-	-0-	3386	1	64227	2	N	-0-			-0-
*01	65708	X	65708	-0-	-0-	-0-	3113	1	62595	2	N	-0-			-0-
*02	58658	X	58658	-0-	-0-	-0-	2353	1	56305	2	N	-0-			-0-
*03	61509	X	61509	-0-	-0-	-0-	2012	1	59497	2	N	-0-			-0-
*04	58875	X	58875	-0-	-0-	-0-	2062	1	56813	2	N	-0-			-0-
05	59219	X	59219	-0-	-0-	-0-	2025	1	57194	2	N	-0-			-0-
06	56857	X	56857	-0-	-0-	-0-	1949	1	54908	2	N	-0-			-0-
07	53572	X	53572	-0-	-0-	-0-	1781	1	51791	2	N	-0-			-0-
08	58371	X	58371	-0-	-0-	-0-	1979	1	56392	2	N	-0-			-0-
09	53348	X	53348	-0-	-0-	-0-	1741	1	51607	2	N	-0-			-0-
10	55195	X	55195	-0-	-0-	-0-	1427	1	53768	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	95330	X	95330	-0-	-0-	-0-	2209	1	93121	2	N	-0-			-0-
*12	93346	X	93346	-0-	-0-	-0-	2180	1	91166	2	N	-0-			-0-
*01	89558	X	89558	-0-	-0-	-0-	2181	1	87377	2	N	-0-			-0-
*02	80852	X	80852	-0-	-0-	-0-	2114	1	78738	2	N	-0-			-0-
*03	82913	X	82913	-0-	-0-	-0-	2389	1	80524	2	N	-0-			-0-
*04	78236	X	78236	-0-	-0-	-0-	2262	1	75974	2	N	-0-			-0-
05	76859	X	76859	-0-	-0-	-0-	2204	1	74655	2	N	-0-			-0-
06	74125	X	74125	-0-	-0-	-0-	2200	1	71925	2	N	-0-			-0-
07	74749	X	74749	-0-	-0-	-0-	2265	1	72484	2	N	-0-			-0-
08	72303	X	72303	-0-	-0-	-0-	2206	1	70097	2	N	-0-			-0-
09	67940	X	67940	-0-	-0-	-0-	1955	1	65985	2	N	-0-			-0-
*10	69486	X	69486	-0-	-0-	-0-	1795	1	67691	3	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	85428	X	85428	-0-	-0-	-0-	1978	1	83450	2	N	-0-			-0-
*12	98456	X	81588	-0-	-16868	-0-	1905	1	79683	2	N	-0-			-0-
*01	99479	X	77579	-0-	-21900	-0-	1893	1	75686	2	N	-0-			-0-
*02	93061	X	69633	-0-	-23428	-0-	1820	1	67813	2	N	-0-			-0-
*03	99479	X	70811	-0-	-28668	-0-	2041	1	68770	2	N	-0-			-0-
*04	83730	X	65882	-0-	-17848	-0-	1905	1	63977	2	N	-0-			-0-
05	79949	X	64554	-0-	-15395	-0-	1851	1	62703	2	N	-0-			-0-
06	74040	X	62414	-0-	-11626	-0-	1852	1	60562	2	N	-0-			-0-
07	73377	X	61225	-0-	-12152	-0-	1856	1	59369	2	N	-0-			-0-
08	69812	X	58307	-0-	-11505	-0-	1779	1	56528	2	N	-0-			-0-
09	64980	X	54670	-0-	-10310	-0-	1573	1	53097	2	N	-0-			-0-
10	64542	X	56129	-0-	-8413	-0-	1449	1	54680	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	75071	X	75071	-0-	-0-	-0-	1741	1	73330	2	N	-0-			-0-
*12	73605	X	73605	-0-	-0-	-0-	1719	1	71886	2	N	-0-			-0-
*01	73221	X	73221	-0-	-0-	-0-	1782	1	71439	2	N	-0-			-0-
*02	69284	X	69284	-0-	-0-	-0-	1812	1	67472	2	N	-0-			-0-
*03	70995	X	70995	-0-	-0-	-0-	2046	1	68949	2	N	-0-			-0-
*04	66290	X	66290	-0-	-0-	-0-	1917	1	64373	2	N	-0-			-0-
05	63659	X	63659	-0-	-0-	-0-	1825	1	61834	2	N	-0-			-0-
06	62622	X	62622	-0-	-0-	-0-	1858	1	60764	2	N	-0-			-0-
07	62341	X	62341	-0-	-0-	-0-	1889	1	60452	2	N	-0-			-0-
08	59800	X	59800	-0-	-0-	-0-	1824	1	57976	2	N	-0-			-0-
09	56104	X	56104	-0-	-0-	-0-	1615	1	54489	2	N	-0-			-0-
10	57336	X	57336	-0-	-0-	-0-	1481	1	55855	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	76862	X	76862	-0-	-0-	-0-	1781	1	75081	2	N	-0-			-0-
*12	75197	X	75197	-0-	-0-	-0-	1756	1	73441	2	N	-0-			-0-
*01	73415	X	73415	-0-	-0-	-0-	1787	1	71628	2	N	-0-			-0-
*02	66164	X	66164	-0-	-0-	-0-	1730	1	64434	2	N	-0-			-0-
*03	67929	X	67929	-0-	-0-	-0-	1958	1	65971	2	N	-0-			-0-
*04	63843	X	63843	-0-	-0-	-0-	1846	1	61997	2	N	-0-			-0-
05	62555	X	62555	-0-	-0-	-0-	1794	1	60761	2	N	-0-			-0-
06	60302	X	60302	-0-	-0-	-0-	1789	1	58513	2	N	-0-			-0-
07	60484	X	60484	-0-	-0-	-0-	1833	1	58651	2	N	-0-			-0-
08	58369	X	58369	-0-	-0-	-0-	1781	1	56588	2	N	-0-			-0-
09	54961	X	54961	-0-	-0-	-0-	1582	1	53379	2	N	-0-			-0-
*10	53965	X	53965	-0-	-0-	-0-	1395	1	52570	3	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	55920	X	50399	-0-	-5521	-0-	2988	1	47411	2	N	-0-					-0-
*12	57195	X	50721	-0-	-6474	-0-	3061	1	47660	2	N	-0-					-0-
*01	56265	X	48645	-0-	-7620	-0-	3023	1	45622	2	N	-0-					-0-
*02	51040	X	44586	-0-	-6454	-0-	2866	1	41720	2	N	-0-					-0-
*03	53258	X	46217	-0-	-7041	-0-	3056	1	43161	2	N	-0-					-0-
*04	50310	X	43835	-0-	-6475	-0-	2951	1	40859	2	N	23					23
							25	9									
05	50592	X	43981	-0-	-6611	-0-	3039	1	40908	2	N	31	2	1			32
							34	9									
06	46980	X	41297	-0-	-5683	-0-	2912	1	38377	2	N	7	25	1			14
							8	9									
07	47523	X	41648	-0-	-5875	-0-	2990	1	38646	2	N	11					25
							12	9									
08	46066	X	40831	-0-	-5235	-0-	1189	1	39635	2	N	6	12	1			19
							7	9									
09	43710	X	38567	-0-	-5143	-0-	782	1	37776	2	N	8					27
							9	9									
*10	43989	X	39857	-0-	-4132	-0-	854	1	38993	3	N	9	5	1			31
							10	9									

JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965

*11	83700	X	76107	-0-	-7593	-0-	4512	1	71595	2	N	-0-					-0-
*12	85839	X	76841	-0-	-8998	-0-	4637	1	72204	2	N	-0-					-0-
*01	84847	X	73765	-0-	-11082	-0-	4581	1	69184	2	N	-0-					-0-
*02	77227	X	68216	-0-	-9011	-0-	4384	1	63832	2	N	-0-					-0-
*03	80786	X	70819	-0-	-9967	-0-	4683	1	66136	2	N	-0-					-0-
*04	76500	X	67585	-0-	-8915	-0-	4549	1	62997	2	N	35					35
							39	9									
05	77190	X	68190	-0-	-9000	-0-	4690	1	63481	2	N	17	3	1			49
							19	9									
06	71610	X	64596	-0-	-7014	-0-	4552	1	60031	2	N	12	39	1			22
							13	9									
07	73067	X	66310	-0-	-6757	-0-	4760	1	61531	2	N	17					39
							19	9									
08	70959	X	64853	-0-	-6106	-0-	1893	1	62949	2	N	10	19	1			30
							11	9									
09	67620	X	61471	-0-	-6149	-0-	1247	1	60211	2	N	12					42
							13	9									
*10	68200	X	63781	-0-	-4419	-0-	1367	1	62399	3	N	14	7	1			49
							15	9									

SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10605 - 19137

*11	103560	X	79291	-0-	-24269	-0-	331	1	78960	2	N	-0-					-0-
*12	100533	X	91512	-0-	-9021	-0-	1180	1	90332	2	N	-0-					-0-
*01	93868	X	86376	-0-	-7492	-0-	1289	1	85087	2	N	-0-					-0-
*02	80446	X	74803	-0-	-5643	-0-	1904	1	72899	2	N	-0-					-0-
*03	92442	X	90936	-0-	-1506	-0-	2971	1	87965	2	N	-0-					-0-
*04	89460	X	63203	-0-	-26257	-0-	2155	1	61048	2	N	-0-					-0-
05	92442	X	67535	-0-	-24907	-0-	2305	1	65230	2	N	-0-					-0-
06	89460	X	65643	-0-	-23817	-0-	2251	1	63392	2	N	-0-					-0-
07	92442	X	71308	-0-	-21134	-0-	2362	1	68946	2	N	-0-					-0-
08	92442	X	68703	-0-	-23739	-0-	2328	1	66375	2	N	-0-					-0-
09	65640	X	61178	-0-	-4462	-0-	1996	1	59182	2	N	-0-					-0-
*10	71300	X	60063	-0-	-11237	-0-	1552	1	58511	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

SPOHN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10550 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	122880	X	92814	-0-	-30066	-0-	385	1	92429	2	N	-0-					-0-
*12	115041	X	99350	-0-	-15691	-0-	1282	1	98068	2	N	-0-					-0-
*01	109957	X	95905	-0-	-14052	-0-	1434	1	94471	2	N	-0-					-0-
*02	94859	X	89434	-0-	-5425	-0-	2309	1	87125	2	N	-0-					-0-
*03	101401	X	90489	-0-	-10912	-0-	2959	1	87530	2	N	-0-					-0-
*04	97830	X	71662	-0-	-26168	-0-	2457	1	69205	2	N	-0-					-0-
05	101091	X	83978	-0-	-17113	-0-	2868	1	81110	2	N	-0-					-0-
06	94500	X	78172	-0-	-16328	-0-	2679	1	75493	2	N	-0-					-0-
07	97650	X	76534	-0-	-21116	-0-	2533	1	74001	2	N	-0-					-0-
08	92659	X	76580	-0-	-16079	-0-	2597	1	73983	2	N	-0-					-0-
09	81270	X	70892	-0-	-10378	-0-	2312	1	68580	2	N	-0-					-0-
*10	83979	X	70718	-0-	-13261	-0-	1828	1	68890	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	81060	X	62349	-0-	-18711	-0-	261	1	62088	2	N	-0-					-0-
*12	78337	X	71062	-0-	-7275	-0-	914	1	70148	2	N	-0-					-0-
*01	73656	X	70432	-0-	-3224	-0-	1047	1	69385	2	N	-0-					-0-
*02	62234	X	51340	-0-	-10894	-0-	1310	1	50030	2	N	-0-					-0-
*03	72605	X	72605	-0-	-0-	-0-	2376	1	70229	2	N	-0-					-0-
*04	69240	X	53882	-0-	-15358	-0-	1837	1	52045	2	N	-0-					-0-
05	71548	X	59570	-0-	-11978	-0-	2020	1	57550	2	N	-0-					-0-
06	71190	X	63300	-0-	-7890	-0-	2159	1	61141	2	N	-0-					-0-
07	73563	X	52674	-0-	-20889	-0-	1751	1	50923	2	N	-0-					-0-
08	73563	X	56222	-0-	-17341	-0-	1885	1	54337	2	N	-0-					-0-
09	63300	X	47340	-0-	-15960	-0-	1530	1	45810	2	N	-0-					-0-
*10	65410	X	43403	-0-	-22007	-0-	1116	1	42287	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	76050	X	40117	-0-	-35933	-0-	186	1	39931	2	N	-0-					-0-
*12	91656	X	91656	-0-	-0-	-0-	1158	1	90498	2	N	-0-					-0-
*01	71331	X	65770	-0-	-5561	-0-	978	1	64792	2	N	-0-					-0-
*02	66729	X	61738	-0-	-4991	-0-	1621	1	60117	2	N	-0-					-0-
*03	92721	X	62107	-0-	-30614	-0-	2031	1	60076	2	N	-0-					-0-
*04	89730	X	50495	-0-	-39235	-0-	1731	1	48764	2	N	-0-					-0-
05	92721	X	56740	-0-	-35981	-0-	1939	1	54801	2	N	-0-					-0-
06	64860	X	51196	-0-	-13664	-0-	1755	1	49441	2	N	-0-					-0-
07	67022	X	60566	-0-	-6456	-0-	1999	1	58567	2	N	-0-					-0-
08	63209	X	58639	-0-	-4570	-0-	1987	1	56652	2	N	-0-					-0-
09	54900	X	52070	-0-	-2830	-0-	1699	1	50371	2	N	-0-					-0-
*10	60574	X	51427	-0-	-9147	-0-	1329	1	50098	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	69240	X	63747	-0-	-5493	-0-	1637	1	62110	2	N	-0-					-0-
*12	66991	X	59549	-0-	-7442	-0-	771	1	58778	2	N	-0-					-0-
*01	73904	X	56317	-0-	-17587	-0-	840	1	55477	2	N	-0-					-0-
*02	69136	X	49909	-0-	-19227	-0-	786	1	49123	2	N	-0-					-0-
*03	73904	X	51230	-0-	-22674	-0-	898	1	50332	2	N	-0-					-0-
*04	63000	X	48389	-0-	-14611	-0-	830	1	47559	2	N	-0-					-0-
05	58838	X	47176	-0-	-11662	-0-	766	1	46410	2	N	-0-					-0-
06	54120	X	44943	-0-	-9177	-0-	733	1	44210	2	N	-0-					-0-
07	53010	X	44885	-0-	-8125	-0-	719	1	44166	2	N	-0-					-0-
08	50933	X	43144	-0-	-7789	-0-	710	1	42434	2	N	-0-					-0-
09	48150	X	40499	-0-	-7651	-0-	601	1	39898	2	N	-0-					-0-
*10	47182	X	41064	-0-	-6118	-0-	1060	1	40004	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	88350	X	79298	-0-	-9052	-0-	2046	1	77252	2	N	-0-			-0-
*12	85653	X	76120	-0-	-9533	-0-	983	1	75137	2	N	-0-			-0-
*01	92132	X	71746	-0-	-20386	-0-	1069	1	70677	2	N	-0-			-0-
*02	86188	X	63965	-0-	-22223	-0-	1008	1	62957	2	N	-0-			-0-
*03	92132	X	65351	-0-	-26781	-0-	1145	1	64206	2	N	-0-			-0-
*04	81720	X	61556	-0-	-20164	-0-	1056	1	60500	2	N	-0-			-0-
05	78399	X	63008	-0-	-15391	-0-	1023	1	61985	2	N	-0-			-0-
06	71340	X	59003	-0-	-12337	-0-	963	1	58040	2	N	-0-			-0-
07	70649	X	60324	-0-	-10325	-0-	965	1	59359	2	N	-0-			-0-
08	67766	X	58179	-0-	-9587	-0-	960	1	57219	2	N	-0-			-0-
09	63870	X	55696	-0-	-8174	-0-	826	1	54870	2	N	-0-			-0-
*10	63023	X	55342	-0-	-7681	-0-	1430	1	53912	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 292515 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10433 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	91800	X	79339	-0-	-12461	-0-	2046	1	77293	2	N	-0-			-0-
*12	89125	X	76713	-0-	-12412	-0-	991	1	75722	2	N	-0-			-0-
*01	90830	X	73015	-0-	-17815	-0-	1088	1	71927	2	N	-0-			-0-
*02	84970	X	66025	-0-	-18945	-0-	1040	1	64985	2	N	-0-			-0-
*03	90830	X	67757	-0-	-23073	-0-	1187	1	66570	2	N	-0-			-0-
*04	81930	X	63979	-0-	-17951	-0-	1097	1	62882	2	N	-0-			-0-
05	79143	X	61459	-0-	-17684	-0-	994	1	60465	2	N	-0-			-0-
06	72720	X	46545	-0-	-26175	-0-	750	1	45795	2	N	-0-			-0-
07	73067	X	50766	-0-	-22301	-0-	777	1	49989	2	N	-0-			-0-
08	70370	X	42864	-0-	-27506	-0-	671	1	42193	2	N	-0-			-0-
09	66480	X	46493	-0-	-19987	-0-	672	1	45821	2	N	-0-			-0-
*10	61473	X	49384	-0-	-12089	-0-	1277	1	48107	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 292523 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10685 - 19139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	76170	X	70191	-0-	-5979	-0-	1801	1	68390	2	N	-0-			-0-
*12	74028	X	63651	-0-	-10377	-0-	823	1	62828	2	N	-0-			-0-
*01	78833	X	61393	-0-	-17440	-0-	915	1	60478	2	N	-0-			-0-
*02	73747	X	54642	-0-	-19105	-0-	861	1	53781	2	N	-0-			-0-
*03	78833	X	55793	-0-	-23040	-0-	978	1	54815	2	N	-0-			-0-
*04	71670	X	53526	-0-	-18144	-0-	918	1	52608	2	N	-0-			-0-
05	64945	X	54037	-0-	-10908	-0-	877	1	53160	2	N	-0-			-0-
06	60600	X	49941	-0-	-10659	-0-	815	1	49126	2	N	-0-			-0-
07	59830	X	48736	-0-	-11094	-0-	780	1	47956	2	N	-0-			-0-
08	57319	X	46862	-0-	-10457	-0-	773	1	46089	2	N	-0-			-0-
09	55020	X	44176	-0-	-10844	-0-	655	1	43521	2	N	-0-			-0-
*10	54033	X	36266	-0-	-17767	-0-	947	1	35319	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 293607 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10447 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	100890	X	71084	-0-	-29806	-0-	269	1	70815	2	N	-0-			-0-
*12	96038	X	68998	-0-	-27040	-0-	193	1	68805	2	N	-0-			-0-
*01	87234	X	67558	-0-	-19676	-0-	239	1	67319	2	N	-0-			-0-
*02	78242	X	62840	-0-	-15402	-0-	695	1	62145	2	N	-0-			-0-
*03	76601	X	65575	-0-	-11026	-0-	1149	1	64426	2	N	-0-			-0-
*04	70260	X	60782	-0-	-9478	-0-	1042	1	59740	2	N	-0-			-0-
05	68169	X	61188	-0-	-6981	-0-	991	1	60197	2	N	-0-			-0-
06	71544	X	71544	-0-	-0-	-0-	1169	1	70375	2	N	-0-			-0-
07	72900	X	72900	-0-	-0-	-0-	1167	1	71733	2	N	-0-			-0-
08	65182	X	65182	-0-	-0-	-0-	1074	1	64108	2	N	-0-			-0-
09	71550	X	58147	-0-	-13403	-0-	862	1	57285	2	N	-0-			-0-
*10	73935	X	57475	-0-	-16460	-0-	1485	1	55990	3	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 293696 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10481 - 21730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	158940	X	111583	-0-	-47357	-0-	422	1	111161	2	N	-0-					-0-
*12	151652	X	108319	-0-	-43333	-0-	303	1	108016	2	N	-0-					-0-
*01	139438	X	113113	-0-	-26325	-0-	400	1	112713	2	N	-0-					-0-
*02	121829	X	103015	-0-	-18814	-0-	1125	1	101890	2	N	-0-					-0-
*03	121613	X	105395	-0-	-16218	-0-	1847	1	103548	2	N	-0-					-0-
*04	109890	X	97553	-0-	-12337	-0-	1673	1	95880	2	N	-0-					-0-
05	111972	X	101763	-0-	-10209	-0-	1647	1	100116	2	N	-0-					-0-
06	108360	X	97333	-0-	-11027	-0-	1587	1	95746	2	N	-0-					-0-
07	108996	X	107181	-0-	-1815	-0-	1715	1	105466	2	N	-0-					-0-
08	104346	X	95067	-0-	-9279	-0-	1567	1	93500	2	N	-0-					-0-
09	98490	X	85357	-0-	-13133	-0-	1266	1	84091	2	N	-0-					-0-
*10	107167	X	84096	-0-	-23071	-0-	2172	1	81924	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 293699 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10400 - 21910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	150180	X	113777	-0-	-36403	-0-	430	1	113347	2	N	-0-					-0-
*12	144119	X	111368	-0-	-32751	-0-	312	1	111056	2	N	-0-					-0-
*01	135749	X	113607	-0-	-22142	-0-	403	1	113204	2	N	-0-					-0-
*02	121713	X	102031	-0-	-19682	-0-	1094	1	100937	2	N	-0-					-0-
*03	121799	X	105427	-0-	-16372	-0-	1848	1	103579	2	N	-0-					-0-
*04	112290	X	98388	-0-	-13902	-0-	1687	1	96701	2	N	-0-					-0-
05	112654	X	104362	-0-	-8292	-0-	1689	1	102673	2	N	-0-					-0-
06	109506	X	109506	-0-	-0-	-0-	1786	1	107720	2	N	-0-					-0-
07	112818	X	112818	-0-	-0-	-0-	1806	1	111012	2	N	-0-					-0-
08	104625	X	98237	-0-	-6388	-0-	1619	1	96618	2	N	-0-					-0-
09	109500	X	86624	-0-	-22876	-0-	1285	1	85339	2	N	-0-					-0-
*10	113150	X	84323	-0-	-28827	-0-	2177	1	82146	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 293843 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10541 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	95250	X	75949	-0-	-19301	-0-	287	1	75662	2	N	-0-					-0-
*12	93558	X	74880	-0-	-18678	-0-	210	1	74670	2	N	-0-					-0-
*01	87451	X	78554	-0-	-8897	-0-	277	1	78277	2	N	-0-					-0-
*02	76966	X	70081	-0-	-6885	-0-	762	1	69319	2	N	-0-					-0-
*03	81716	X	71719	-0-	-9997	-0-	1257	1	70462	2	N	-0-					-0-
*04	75390	X	67139	-0-	-8251	-0-	1151	1	65988	2	N	-0-					-0-
05	77903	X	70365	-0-	-7538	-0-	1139	1	69226	2	N	-0-					-0-
06	75390	X	71706	-0-	-3684	-0-	1170	1	70536	2	N	-0-					-0-
07	74307	X	73471	-0-	-836	-0-	1176	1	72295	2	N	-0-					-0-
08	71176	X	70590	-0-	-586	-0-	1164	1	69426	2	N	-0-					-0-
09	71700	X	63852	-0-	-7848	-0-	947	1	62905	2	N	-0-					-0-
*10	74090	X	62691	-0-	-11399	-0-	1619	1	61072	3	N	-0-					-0-

BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 3HL RRCID -> 294965 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7326 - 17380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	11947	-0-	-639	-0-	2189	1	8246	3	N	1353	1268	1			427
							24	4	1488	9							
06	13830	X	12024	-0-	-1806	-0-	10741	3	1283	9	N	1166	1291	1			302
07	14291	X	7705	-0-	-6586	-0-	697	1	6113	3	N	814	713	1			403
							895	9									
08	14291	X	7561	-0-	-6730	-0-	1995	1	4005	3	N	1419	1469	1			353
							1561	9									
09	12030	X	6851	-0-	-5179	-0-	294	1	5399	3	N	1053	1053	1			353
							1158	9									
10	12431	X	6383	-0-	-6048	-0-	230	1	5085	3	N	971	1066	1			258
							1068	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 13HL RRCID -> 294980 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7551 - 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
05	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	2249	1	8469	3	N	3166	3102	1			242
							3483	9									
06	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	11088	3	3157	9	N	2870	2839	1			273
07	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	866	1	7592	3	N	2800	2761	1			312
							3080	9									
08	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	2122	1	4260	3	N	2661	2701	1			272
							2927	9									
09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	262	1	4814	3	N	2317	2286	1			303
							2549	9									
10	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	229	1	5051	3	N	2434	2464	1			273
							2677	9									

BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 1HL RRCID -> 295094 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 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
05	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	2261	1	8514	3	N	1000	1087	1			230
							8	4	1100	9							
06	12480	X	12045	-0-	-435	-0-	11098	3	947	9	N	861	736	1			355
07	12896	X	8082	-0-	-4814	-0-	759	1	6661	3	N	599	726	1			228
							3	4	659	9							
08	12896	X	7590	-0-	-5306	-0-	2131	1	4279	3	N	1073	916	1			385
							1180	9									
09	12060	X	6495	-0-	-5565	-0-	294	1	5394	3	N	734	709	1			410
							807	9									
10	12462	X	6217	-0-	-6245	-0-	236	1	5207	3	N	704	714	1			400
							774	9									

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	2731	-0-	-3004	-0-	186	1	702	3	N	1516	1645	1			308
							175	4	1668	9							
06	5160	X	2148	-0-	-3012	-0-	689	3	1459	9	N	1326	1289	1			345
07	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	843	1	7392	3	N	1298	1495	1			148
							1428	9									
08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	2088	1	4193	3	N	1287	1280	1			155
							1416	9									
09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	270	1	4957	3	N	1220	1067	1			308
							1342	9									
10	9672	X	6636	-0-	-3036	-0-	232	1	5119	3	N	1168	1226	1			250
							1285	9									

HATCH-CENIZO DIM E WELL #: 4HL RRCID -> 296804 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7591 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36456	X	18179	-0-	-18277	-0-	226	1	15532	3	N	2201	2044	1			392
							2421	9									
06	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	16720	3	2144	9	N	1949	1984	1			357
07	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	156	1	18921	3	N	1811	1850	1			318
							1992	9									
08	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	225	1	20262	3	N	1779	1867	1			230
							1957	9									
09	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	239	1	17658	3	N	1685	1660	1			255
							1854	9									
10	21080	X	19985	-0-	-1095	-0-	18170	3	1815	9	N	1650	1665	1			240

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BOWMAN STANDIFER B 223 WELL #: 11HL RRCID -> 296811 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7320 - 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
05	30845	X	4972	-0-	-25873	-0-	699	1	2632	3	N	1492	1425	1			502
							1641	9									
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	1092	3	1304	9	N	1185	1275	1			412
07	7378	X	1734	-0-	-5644	-0-	71	1	620	3	N	948	1023	1			337
							1043	9									
08	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	2057	1	4129	3	N	1242	1081	1			498
							1366	9									
09	5190	X	4780	-0-	-410	-0-	197	1	3619	3	N	876	854	1			520
							964	9									
10	4960	X	4460	-0-	-500	-0-	128	1	2826	3	N	1369	1432	1			457
							1506	9									

MIDWAY SOUTH M WELL #: 139H RRCID -> 296949 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 18279

05	14B2 EXT		14714	-0-	14714	780099	2127	1	10864	3	Y	1250	1262	1			122
							348	4	1375	9							
06	0	W	18162	-0-	18162	798261	1481	1	14772	3	Y	1631	1626	1			127
							115	4	1794	9							
07	0	W	10667	-0-	10667	808928	1596	1	8146	3	Y	827	892	1			62
							15	4	910	9							
08	819486	X	10558	-0-	-808928	-0-	2060	1	7316	3	Y	1072	971	1			163
							3	4	1179	9							
09	23700	X	14985	-0-	-8715	-0-	3747	1	9489	3	Y	1586	1593	1			156
							4	4	1745	9							
10	18755	X	13496	-0-	-5259	-0-	2905	1	9281	3	Y	1189	1146	1			199
							2	4	1308	9							

TAYLOR-CARRICO UNIT #1 WELL #: 101H RRCID -> 296950 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7304 - 16894

05	19995	X	7565	-0-	-12430	-0-	137	1	5460	3	Y	1780	1774	1			76
							10	4	1958	9							
06	19350	X	6593	-0-	-12757	-0-	13	1	4995	3	Y	1441	1448	1			69
							1585	9									
07	10075	X	7210	-0-	-2865	-0-	5730	3	1480	9	Y	1345	1387	1			27
08	12276	X	8295	-0-	-3981	-0-	822	1	5791	3	Y	1521	1497	1			51
							9	4	1673	9							
09	9750	X	7055	-0-	-2695	-0-	1328	1	4431	3	Y	1174	1188	1			37
							5	4	1291	9							
10	7564	X	7128	-0-	-436	-0-	2279	1	3484	3	Y	1240	1196	1			81
							1	4	1364	9							

MIDWAY J WELL #: 130H RRCID -> 296980 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7262 - 18524

05	31186	X	18409	-0-	-12777	-0-	3208	1	12707	3	Y	1889	1838	1			135
							416	4	2078	9							
06	30180	X	19734	-0-	-10446	-0-	2481	1	15260	3	Y	1740	1828	1			47
							79	4	1914	9							
07	19596	X	19596	-0-	-0-	-0-	2894	1	14309	3	Y	1688	1680	1			55
							536	4	1857	9							
08	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	3090	1	15055	3	Y	1424	1439	1			40
							44	4	1566	9							
09	19740	X	17504	-0-	-2236	-0-	3587	1	12485	3	Y	1255	1218	1			77
							51	4	1381	9							
10	20398	X	17433	-0-	-2965	-0-	3657	1	12257	3	Y	1301	1312	1			66
							88	4	1431	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY J WELL #: 131H RRCID -> 296981 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7392 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47833	X	22976	-0-	-24857	-0-	4040	1	16150	3	Y	2056	1994	1			147
							524	4	2262	9							
06	46290	X	19664	-0-	-26626	-0-	2459	1	15147	3	Y	1800	1898	1			49
							78	4	1980	9							
07	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	2917	1	14778	3	Y	1730	1723	1			56
							540	4	1903	9							
08	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	2972	1	14487	3	Y	1458	1473	1			41
							42	4	1604	9							
09	22230	X	17381	-0-	-4849	-0-	3551	1	12365	3	Y	1285	1247	1			79
							51	4	1414	9							
10	22971	X	17048	-0-	-5923	-0-	3562	1	11946	3	Y	1322	1334	1			67
							86	4	1454	9							

MIDWAY SOUTH K WELL #: 133H RRCID -> 296982 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7339 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68200	X	17807	-0-	-50393	-0-	2536	1	13174	3	Y	1529	1440	1			149
							415	4	1682	9							
06	66000	X	20891	-0-	-45109	-0-	1748	1	17464	3	Y	1403	1443	1			109
							136	4	1543	9							
07	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	3274	1	15484	3	Y	1315	1325	1			99
							30	4	1447	9							
08	17794	X	17653	-0-	-141	-0-	3597	1	12491	3	Y	1418	1301	1			216
							5	4	1560	9							
09	20880	X	7591	-0-	-13289	-0-	2045	1	5020	3	Y	476	645	1			47
							2	4	524	9							
10	21576	X	7835	-0-	-13741	-0-	1728	1	5537	3	Y	517	478	1			86
							1	4	569	9							

MIDWAY SOUTH K WELL #: 134H RRCID -> 296983 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8804 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51398	X	12285	-0-	-39113	-0-	1724	1	8867	3	Y	1284	1234	1			125
							282	4	1412	9							
06	49740	X	14223	-0-	-35517	-0-	1167	1	11657	3	Y	1189	1221	1			93
							91	4	1308	9							
07	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	2378	1	11363	3	Y	1009	1026	1			76
							22	4	1110	9							
08	14415	X	10674	-0-	-3741	-0-	2168	1	7521	3	Y	893	833	1			136
							3	4	982	9							
09	14220	X	8236	-0-	-5984	-0-	2078	1	5258	3	Y	816	872	1			80
							2	4	898	9							
10	14880	X	2123	-0-	-12757	-0-	175	1	1666	3	Y	256	293	1			43
							282	9									

MIDWAY C WELL #: 108H RRCID -> 296984 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7119 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16430	X	16112	-0-	-318	-0-	2357	1	12238	3	Y	1255	1234	1			83
							136	4	1381	9							
06	15900	X	14663	-0-	-1237	-0-	380	1	12893	3	Y	1136	1081	1			138
							140	4	1250	9							
07	16430	X	15221	-0-	-1209	-0-	314	1	13481	3	Y	1224	1306	1			56
							80	4	1346	9							
08	16430	X	14901	-0-	-1529	-0-	473	1	12556	3	Y	1189	1186	1			59
							564	4	1308	9							
09	15900	X	12899	-0-	-3001	-0-	369	1	11419	3	Y	1006	970	1			95
							4	4	1107	9							
10	16120	X	13003	-0-	-3117	-0-	250	1	11318	3	Y	1299	1332	1			62
							6	4	1429	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY I WELL #: 128H RRCID -> 296985 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7317 - 18153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25358	X	21042	-0-	-4316	-0-	3200	1	12753	3	Y	4249	4174	1			304
							415	4	4674	9							
06	24540	X	21512	-0-	-3028	-0-	2350	1	14445	3	Y	4220	4410	1			114
							75	4	4642	9							
07	21328	X	20786	-0-	-542	-0-	2718	1	13372	3	Y	3812	3802	1			124
							503	4	4193	9							
08	21328	X	20764	-0-	-564	-0-	2898	1	14111	3	Y	3376	3406	1			94
							41	4	3714	9							
09	21510	X	19774	-0-	-1736	-0-	3701	1	12866	3	Y	2867	2785	1			176
							53	4	3154	9							
10	22227	X	18871	-0-	-3356	-0-	3500	1	11731	3	Y	3232	3244	1			164
							85	4	3555	9							

MIDWAY I WELL #: 129H RRCID -> 296986 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7681 - 18324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32922	X	6427	-0-	-26495	-0-	863	1	3574	3	Y	1707	1594	1			122
							112	4	1878	9							
06	31860	X	3068	-0-	-28792	-0-	283	1	1889	3	Y	806	906	1			22
							9	4	887	9							
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	3	3	1			-0-
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY J WELL #: 132H RRCID -> 296987 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7880 - 18682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49445	X	18455	-0-	-30990	-0-	3397	1	13420	3	Y	1088	1073	1			78
							441	4	1197	9							
06	47850	X	26998	-0-	-20852	-0-	3466	1	21370	3	Y	1865	1893	1			50
							110	4	2052	9							
07	26660	X	24654	-0-	-2006	-0-	3650	1	18477	3	Y	1683	1678	1			55
							676	4	1851	9							
08	26660	X	23601	-0-	-3059	-0-	3745	1	18255	3	Y	1407	1423	1			39
							53	4	1548	9							
09	27000	X	21453	-0-	-5547	-0-	4429	1	15421	3	Y	1400	1353	1			86
							63	4	1540	9							
10	27900	X	20230	-0-	-7670	-0-	4284	1	14359	3	Y	1348	1366	1			68
							104	4	1483	9							

AVANT A WELL #: 102H RRCID -> 297008 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7673 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	1612	1	9554	3	Y	1682	1693	1			45
							211	4	1850	9							
06	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	119	1	10275	3	Y	1566	1539	1			72
							1723	9									
07	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	309	1	10060	3	Y	1613	1622	1			63
							1774	9									
08	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	220	1	8998	3	Y	1380	1404	1			39
							1518	9									
09	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	186	1	7529	3	Y	1325	1269	1			95
							43	4	1458	9							
10	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	459	1	7195	3	Y	1305	1283	1			117
							116	4	1436	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

MIDWAY I WELL #: 127H RRCID -> 297010 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7340 - 18228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20507	X	20507	-0-	-0-	-0-		3458	1	13741	3	Y	2600	2526	1			186
								448	4	2860	9							
06	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-		2556	1	15739	3	Y	2124	2253	1			57
								81	4	2336	9							
07	21009	X	21009	-0-	-0-	-0-		3057	1	15081	3	Y	2095	2084	1			68
								566	4	2305	9							
08	22196	X	22196	-0-	-0-	-0-		3388	1	16506	3	Y	2049	2060	1			57
								48	4	2254	9							
09	22641	X	22641	-0-	-0-	-0-		4414	1	15372	3	Y	2538	2439	1			156
								63	4	2792	9							
10	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-		4127	1	13826	3	Y	1830	1893	1			93
								100	4	2013	9							

MIDWAY SOUTH K WELL #: 135H RRCID -> 297013 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7604 - 18577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-						Y	-0-					-0-
06	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TURMAN WELL #: 118H RRCID -> 297018 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8228 - 12931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	1707	-0-	-8027	-0-		1327	3	3	4	Y	343	351	1			44
								377	9									
06	9420	X	1639	-0-	-7781	-0-		1283	3	356	9	Y	324	301	1			67
07	1674	X	1636	-0-	-38	-0-		1229	3	24	4	Y	348	362	1			53
								383	9									
08	1829	X	924	-0-	-905	-0-		610	3	314	9	Y	285	309	1			29
09	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-		1271	3	583	9	Y	530	409	1			150
10	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-		1220	3	537	9	Y	488	499	1			139

AVANT A WELL #: 101H RRCID -> 297030 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7631 - 18435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40765	X	11684	-0-	-29081	-0-		1399	1	8308	3	Y	1631	1639	1			44
								183	4	1794	9							
06	39450	X	11917	-0-	-27533	-0-		118	1	10109	3	Y	1536	1510	1			70
								1690	9									
07	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-		300	1	9751	3	Y	1535	1545	1			60
								1689	9									
08	11687	X	9932	-0-	-1755	-0-		205	1	8356	3	Y	1246	1271	1			35
								1371	9									
09	11910	X	9658	-0-	-2252	-0-		195	1	7924	3	Y	1358	1296	1			97
								45	4	1494	9							
10	12307	X	9960	-0-	-2347	-0-		503	1	7877	3	Y	1321	1300	1			118
								127	4	1453	9							

AVANT C WELL #: 108H RRCID -> 297031 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7576 - 18782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36053	X	10246	-0-	-25807	-0-		1174	1	6982	3	Y	1882	1837	1			89
								20	4	2070	9							
06	34890	X	10032	-0-	-24858	-0-		93	1	7968	3	Y	1787	1823	1			53
								5	4	1966	9							
07	11005	X	10285	-0-	-720	-0-		244	1	7943	3	Y	1907	1910	1			50
								2098	9									
08	12338	X	9769	-0-	-2569	-0-		185	1	7537	3	Y	1861	1871	1			40
								2047	9									
09	10650	X	9033	-0-	-1617	-0-		171	1	6926	3	Y	1740	1692	1			88
								22	4	1914	9							
10	10354	X	8491	-0-	-1863	-0-		411	1	6442	3	Y	1488	1498	1			78
								1	4	1637	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CENIZO A WELL #: 101H RRCID -> 297045 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7304 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30225	X	15151	-0-	-15074	-0-	1226	1	12423	3	Y	1365	1295	1			237
							1502	9									
06	29250	X	14915	-0-	-14335	-0-	797	1	12761	3	Y	1234	1314	1			157
							1357	9									
07	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	257	1	14123	3	Y	1266	1234	1			189
							388	4	1393	9							
08	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	927	1	14551	3	Y	1184	1223	1			150
							1302	9									
09	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	1224	1	13724	3	Y	1162	1092	1			220
							1278	9									
10	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	4162	1	11154	3	Y	1181	1262	1			139
							1299	9									

CENIZO A WELL #: 102H RRCID -> 297046 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 17819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29388	X	7145	-0-	-22243	-0-	549	1	5561	3	Y	941	907	1			163
							1035	9									
06	28440	X	6933	-0-	-21507	-0-	348	1	5571	3	Y	922	968	1			117
							1014	9									
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	103	1	5652	3	Y	978	949	1			146
							155	4	1076	9							
08	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	368	1	5775	3	Y	937	964	1			119
							1031	9									
09	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	539	1	6048	3	Y	942	883	1			178
							1036	9									
10	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	2046	1	5481	3	Y	945	1012	1			111
							1040	9									

CENIZO A WELL #: 103H RRCID -> 297047 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7480 - 17873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21142	X	9106	-0-	-12036	-0-	652	1	6613	3	Y	1674	1615	1			291
							1841	9									
06	20460	X	10507	-0-	-9953	-0-	510	1	8183	3	Y	1649	1730	1			210
							1814	9									
07	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	176	1	9660	3	Y	1727	1680	1			257
							265	4	1900	9							
08	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	683	1	10717	3	Y	1626	1677	1			206
							1789	9									
09	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	996	1	11164	3	Y	1627	1525	1			308
							1790	9									
10	11997	X	11108	-0-	-889	-0-	2668	1	7150	3	Y	1173	1343	1			138
							1290	9									

CENIZO A WELL #: 132H RRCID -> 297048 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 8379 - 18464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24304	X	9828	-0-	-14476	-0-	290	1	6907	3	Y	2387	2338	1			236
							5	4	2626	9							
06	23520	X	13720	-0-	-9800	-0-	269	1	10141	3	Y	3009	2952	1			293
							3310	9									
07	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	47	1	11523	3	Y	2677	2829	1			141
							303	4	2945	9							
08	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	711	1	12574	3	Y	2563	2557	1			147
							2819	9									
09	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	1058	1	12878	3	Y	2033	2031	1			149
							2236	9									
10	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	4042	1	10782	3	Y	1880	1824	1			205
							2068	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

AVANT A WELL #: 103H RRCID -> 297049 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7616 - 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
05	41292	X	14552	-0-	-26740	-0-	1777	1	10546	3	Y	1815	1827	1			49
							232	4	1997	9							
06	39960	X	14123	-0-	-25837	-0-	141	1	12095	3	Y	1715	1685	1			79
							1887	9									
07	14601	X	14083	-0-	-518	-0-	363	1	11799	3	Y	1746	1757	1			68
							1921	9									
08	14601	X	12763	-0-	-1838	-0-	264	1	10785	3	Y	1558	1582	1			44
							1714	9									
09	14130	X	12259	-0-	-1871	-0-	251	1	10171	3	Y	1617	1545	1			116
							58	4	1779	9							
10	14601	X	11881	-0-	-2720	-0-	608	1	9523	3	Y	1451	1437	1			130
							154	4	1596	9							

AVANT C WELL #: 107H RRCID -> 297050 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7485 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33604	X	13940	-0-	-19664	-0-	1603	1	9530	3	Y	2526	2458	1			119
							28	4	2779	9							
06	32520	X	13333	-0-	-19187	-0-	126	1	10840	3	Y	2145	2200	1			64
							7	4	2360	9							
07	14322	X	12584	-0-	-1738	-0-	309	1	10060	3	Y	2014	2025	1			53
							2215	9									
08	15159	X	11716	-0-	-3443	-0-	240	1	9795	3	Y	1528	1548	1			33
							1681	9									
09	13860	X	10824	-0-	-3036	-0-	221	1	8972	3	Y	1456	1415	1			74
							29	4	1602	9							
10	13950	X	10561	-0-	-3389	-0-	541	1	8477	3	Y	1401	1401	1			74
							2	4	1541	9							

AVANT D WELL #: 111H RRCID -> 297051 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7667 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28210	X	10239	-0-	-17971	-0-	1219	1	7248	3	Y	1592	1553	1			75
							21	4	1751	9							
06	27300	X	12372	-0-	-14928	-0-	121	1	10421	3	Y	1657	1683	1			49
							7	4	1823	9							
07	10633	X	9262	-0-	-1371	-0-	228	1	7422	3	Y	1465	1475	1			39
							1612	9									
08	12710	X	8483	-0-	-4227	-0-	165	1	6754	3	Y	1422	1430	1			31
							1564	9									
09	12360	X	9468	-0-	-2892	-0-	186	1	7549	3	Y	1553	1505	1			79
							25	4	1708	9							
10	12772	X	9351	-0-	-3421	-0-	463	1	7258	3	Y	1480	1481	1			78
							2	4	1628	9							

AVANT F WELL #: 116H RRCID -> 297053 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7707 - 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
05	26381	X	15893	-0-	-10488	-0-	1794	1	10662	3	Y	2890	2855	1			70
							258	4	3179	9							
06	25530	X	14387	-0-	-11143	-0-	131	1	11280	3	Y	2700	2712	1			58
							6	4	2970	9							
07	15965	X	12477	-0-	-3488	-0-	295	1	9588	3	Y	2358	2349	1			67
							2594	9									
08	17112	X	13679	-0-	-3433	-0-	257	1	10507	3	Y	2650	2552	1			165
							2915	9									
09	15450	X	11595	-0-	-3855	-0-	218	1	8850	3	Y	2255	2379	1			41
							46	4	2481	9							
10	15903	X	10947	-0-	-4956	-0-	506	1	7963	3	Y	1984	1958	1			67
							296	4	2182	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

CENIZO A WELL #: 133H RRCID -> 297054 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7489 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31837	X	14365	-0-	-17472	-0-	497	1	11838	3	Y	1838	1824	1			182
							8	4	2022	9							
06	30810	X	13706	-0-	-17104	-0-	308	1	11608	3	Y	1627	1650	1			159
							1790	9									
07	14508	X	13603	-0-	-905	-0-	47	1	11630	3	Y	1473	1555	1			77
							306	4	1620	9							
08	14508	X	13574	-0-	-934	-0-	637	1	11257	3	Y	1527	1516	1			88
							1680	9									
09	14040	X	13321	-0-	-719	-0-	889	1	10824	3	Y	1462	1443	1			107
							1608	9									
10	14353	X	13529	-0-	-824	-0-	3254	1	8679	3	Y	1451	1400	1			158
							1596	9									

CENIZO A WELL #: 134H RRCID -> 297071 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7419 - 20756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	741	1	17651	3	Y	1551	1559	1			154
							13	4	1706	9							
06	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	450	1	16957	3	Y	1212	1248	1			118
							1333	9									
07	19498	X	19498	-0-	-0-	-0-	70	1	17150	3	Y	1661	1692	1			87
							451	4	1827	9							
08	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	928	1	16411	3	Y	1391	1398	1			80
							1530	9									
09	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	1245	1	15152	3	Y	1290	1276	1			94
							1419	9									
10	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	4541	1	12111	3	Y	1432	1370	1			156
							1575	9									

CENIZO A WELL #: 135H RRCID -> 297084 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7344 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19747	X	11550	-0-	-8197	-0-	418	1	9956	3	Y	1063	1059	1			105
							7	4	1169	9							
06	19110	X	9583	-0-	-9527	-0-	224	1	8438	3	Y	837	860	1			82
							921	9									
07	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	35	1	8579	3	Y	848	885	1			45
							226	4	933	9							
08	11935	X	9575	-0-	-2360	-0-	461	1	8157	3	Y	870	865	1			50
							957	9									
09	11430	X	8977	-0-	-2453	-0-	606	1	7380	3	Y	901	885	1			66
							991	9									
10	11563	X	9029	-0-	-2534	-0-	2199	1	5864	3	Y	878	848	1			96
							966	9									

CENIZO A WELL #: 136H RRCID -> 297085 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7312 - 18473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27683	X	12021	-0-	-15662	-0-	427	1	10176	3	Y	1283	1275	1			127
							7	4	1411	9							
06	26790	X	11342	-0-	-15448	-0-	261	1	9830	3	Y	1137	1153	1			111
							1251	9									
07	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	41	1	10019	3	Y	1068	1123	1			56
							264	4	1175	9							
08	13423	X	11279	-0-	-2144	-0-	538	1	9510	3	Y	1119	1111	1			64
							1231	9									
09	11970	X	10666	-0-	-1304	-0-	719	1	8758	3	Y	1081	1066	1			79
							1189	9									
10	12028	X	10594	-0-	-1434	-0-	2579	1	6878	3	Y	1034	1000	1			113
							1137	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CENIZO A WELL #: 137H RRCID -> 297086 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7380 - 18460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28799	X	13591	-0-	-15208	-0-	477	1	11372	3	Y	1576	1567	1			156
							8	4	1734	9							
06	27870	X	12635	-0-	-15235	-0-	287	1	10805	3	Y	1403	1422	1			137
							1543	9									
07	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	44	1	10670	3	Y	1267	1337	1			67
							281	4	1394	9							
08	15097	X	11183	-0-	-3914	-0-	522	1	9233	3	Y	1298	1290	1			75
							1428	9									
09	13500	X	10310	-0-	-3190	-0-	676	1	8224	3	Y	1282	1263	1			94
							1410	9									
10	13578	X	10114	-0-	-3464	-0-	2353	1	6276	3	Y	1350	1297	1			147
							1485	9									

AVANT C WELL #: 109H RRCID -> 297089 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7746 - 18902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26629	X	11023	-0-	-15606	-0-	1291	1	7675	3	Y	1850	1808	1			87
							22	4	2035	9							
06	25770	X	10655	-0-	-15115	-0-	101	1	8636	3	Y	1739	1774	1			52
							5	4	1913	9							
07	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	260	1	8443	3	Y	1868	1871	1			49
							2055	9									
08	13237	X	10447	-0-	-2790	-0-	201	1	8215	3	Y	1846	1855	1			40
							2031	9									
09	11610	X	9530	-0-	-2080	-0-	186	1	7531	3	Y	1626	1583	1			83
							24	4	1789	9							
10	11036	X	9505	-0-	-1531	-0-	458	1	7176	3	Y	1699	1693	1			89
							2	4	1869	9							

BURNS RANCH E WELL #: 102H RRCID -> 297099 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7784 - 18493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	94	1	5445	3	Y	2115	2108	1			229
							146	4	2327	9							
06	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	46	1	5159	3	Y	1925	2012	1			142
							49	4	2118	9							
07	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	77	1	4946	3	Y	2015	1931	1			226
							58	4	2217	9							
08	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	105	1	4799	3	Y	1980	1858	1			348
							52	4	2178	9							
09	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	55	1	4874	3	Y	1843	1985	1			206
							18	4	2027	9							
10	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	68	1	4963	3	Y	1828	1704	1			330
							2011	9									

BURNS RANCH E WELL #: 101H RRCID -> 297187 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7897 - 18537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19654	X	8639	-0-	-11015	-0-	101	1	5848	3	Y	2303	2278	1			249
							157	4	2533	9							
06	19020	X	7327	-0-	-11693	-0-	45	1	5021	3	Y	2013	2113	1			149
							47	4	2214	9							
07	19654	X	7277	-0-	-12377	-0-	76	1	4882	3	Y	2056	1974	1			231
							57	4	2262	9							
08	8649	X	7095	-0-	-1554	-0-	104	1	4735	3	Y	2004	1883	1			352
							52	4	2204	9							
09	8370	X	6308	-0-	-2062	-0-	47	1	4135	3	Y	1919	2056	1			215
							15	4	2111	9							
10	8649	X	6328	-0-	-2321	-0-	54	1	3920	3	Y	2140	1968	1			387
							2354	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

AVANT F WELL #: 117H RRCID -> 297188 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7498 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24242	X	11822	-0-	-12420	-0-	1278	1	7585	3	Y	2523	2484	1			61
							184	4	2775	9							
06	23460	X	10268	-0-	-13192	-0-	91	1	7865	3	Y	2098	2114	1			45
							4	4	2308	9							
07	24242	X	12092	-0-	-12150	-0-	284	1	9244	3	Y	2331	2310	1			66
							2564	9									
08	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	253	1	10330	3	Y	2328	2249	1			145
							2561	9									
09	11430	X	9977	-0-	-1453	-0-	190	1	7716	3	Y	1846	1957	1			34
							40	4	2031	9							
10	12090	X	10651	-0-	-1439	-0-	495	1	7786	3	Y	1892	1862	1			64
							289	4	2081	9							

AVANT F WELL #: 119H RRCID -> 297189 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7751 - 17213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50251	X	24466	-0-	-25785	-0-	3149	1	18712	3	Y	1957	1937	1			47
							452	4	2153	9							
06	48630	X	23563	-0-	-25067	-0-	249	1	21406	3	Y	1725	1735	1			37
							10	4	1898	9							
07	50251	X	21828	-0-	-28423	-0-	604	1	19658	3	Y	1424	1420	1			41
							1566	9									
08	29977	X	20533	-0-	-9444	-0-	456	1	18611	3	Y	1333	1291	1			83
							1466	9									
09	25560	X	18696	-0-	-6864	-0-	414	1	16794	3	Y	1273	1333	1			23
							88	4	1400	9							
10	24459	X	18244	-0-	-6215	-0-	964	1	15135	3	Y	1437	1411	1			49
							564	4	1581	9							

AVANT F WELL #: 118H RRCID -> 297193 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7670 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37076	X	16885	-0-	-20191	-0-	1898	1	11274	3	Y	3127	3092	1			75
							273	4	3440	9							
06	35880	X	15696	-0-	-20184	-0-	144	1	12371	3	Y	2886	2899	1			62
							6	4	3175	9							
07	37076	X	15275	-0-	-21801	-0-	361	1	11735	3	Y	2890	2870	1			82
							3179	9									
08	19437	X	14216	-0-	-5221	-0-	272	1	11106	3	Y	2580	2501	1			161
							2838	9									
09	17760	X	12887	-0-	-4873	-0-	245	1	9937	3	Y	2412	2529	1			44
							52	4	2653	9							
10	16895	X	12353	-0-	-4542	-0-	578	1	9070	3	Y	2152	2123	1			73
							338	4	2367	9							

AVANT D WELL #: 110H RRCID -> 297206 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7760 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36363	X	12277	-0-	-24086	-0-	1462	1	8687	3	Y	1912	1860	1			90
							25	4	2103	9							
06	35190	X	11395	-0-	-23795	-0-	108	1	9317	3	Y	1785	1822	1			53
							6	4	1964	9							
07	36363	X	11314	-0-	-25049	-0-	285	1	9258	3	Y	1610	1621	1			42
							1771	9									
08	14880	X	11035	-0-	-3845	-0-	222	1	9069	3	Y	1585	1593	1			34
							1744	9									
09	12630	X	9799	-0-	-2831	-0-	195	1	7914	3	Y	1513	1470	1			77
							26	4	1664	9							
10	12276	X	9757	-0-	-2519	-0-	479	1	7512	3	Y	1604	1597	1			84
							2	4	1764	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY C WELL #: 109H RRCID -> 297213 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 6998 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19809	X	11730	-0-	-8079	-0-	1618	1	8403	3	Y	1469	1435	1			97
							93	4	1616	9							
06	19170	X	11279	-0-	-7891	-0-	279	1	9469	3	Y	1298	1238	1			157
							103	4	1428	9							
07	19809	X	10998	-0-	-8811	-0-	215	1	9263	3	Y	1332	1428	1			61
							55	4	1465	9							
08	12090	X	10191	-0-	-1899	-0-	311	1	8263	3	Y	1133	1138	1			56
							371	4	1246	9							
09	11670	X	9639	-0-	-2031	-0-	266	1	8219	3	Y	1046	1003	1			99
							3	4	1151	9							
10	11718	X	8975	-0-	-2743	-0-	170	1	7668	3	Y	1030	1080	1			49
							4	4	1133	9							

TAYLOR-CARRICO UNIT #1 WELL #: 102H RRCID -> 297217 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7067 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19871	X	11732	-0-	-8139	-0-	250	1	9859	3	Y	1458	1472	1			62
							19	4	1604	9							
06	19230	X	10970	-0-	-8260	-0-	25	1	9418	3	Y	1388	1384	1			66
							1527	9									
07	19871	X	11680	-0-	-8191	-0-	10218	3	1462	9	Y	1329	1369	1			26
08	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	1195	1	8511	3	Y	1471	1448	1			49
							12	4	1618	9							
09	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	2083	1	6945	3	Y	1177	1189	1			37
							8	4	1295	9							
10	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	3653	1	5563	3	Y	1244	1199	1			82
							2	4	1368	9							

MIDWAY SOUTH M WELL #: 138H RRCID -> 297218 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7497 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43741	X	8428	-0-	-35313	-0-	1147	1	5990	3	Y	1003	954	1			98
							188	4	1103	9							
06	42330	X	8041	-0-	-34289	-0-	609	1	6050	3	Y	1214	1217	1			95
							47	4	1335	9							
07	43741	X	6928	-0-	-36813	-0-	990	1	4742	3	Y	1079	1093	1			81
							9	4	1187	9							
08	14384	X	4824	-0-	-9560	-0-	896	1	3202	3	Y	659	640	1			100
							1	4	725	9							
09	8160	X	4742	-0-	-3418	-0-	1090	1	2842	3	Y	735	763	1			72
							1	4	809	9							
10	8432	X	5087	-0-	-3345	-0-	963	1	3063	3	Y	964	875	1			161
							1	4	1060	9							

MIDWAY SOUTH L WELL #: 136H RRCID -> 297219 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7656 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48174	X	6580	-0-	-41594	-0-	833	1	4379	3	Y	1120	1046	1			109
							136	4	1232	9							
06	46620	X	10747	-0-	-35873	-0-	826	1	8282	3	Y	1432	1429	1			112
							64	4	1575	9							
07	48174	X	5231	-0-	-42943	-0-	759	1	3633	3	Y	756	811	1			57
							7	4	832	9							
08	8618	X	3230	-0-	-5388	-0-	576	1	2095	3	Y	507	487	1			77
							1	4	558	9							
09	10740	X	2663	-0-	-8077	-0-	581	1	1599	3	Y	438	472	1			43
							1	4	482	9							
10	11098	X	365	-0-	-10733	-0-	79	1	251	3	Y	32	70	1			5
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY SOUTH L WELL #: 137H RRCID -> 297220 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7422 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70897	X	1600	-0-	-69297	-0-	224	1	1134	3	Y	186	198	1			18
							37	4	205	9							
06	68610	X	8402	-0-	-60208	-0-	620	1	6202	3	Y	1393	1302	1			109
							48	4	1532	9							
07	70897	X	4196	-0-	-66701	-0-	580	1	2776	3	Y	759	811	1			57
							5	4	835	9							
08	9703	X	1064	-0-	-8639	-0-	177	1	613	3	Y	249	268	1			38
							274	9									
09	8400	X	975	-0-	-7425	-0-	223	1	566	3	Y	169	190	1			17
							186	9									
10	8680	X	3835	-0-	-4845	-0-	698	1	2239	3	Y	816	697	1			136
							898	9									

WEST FLORES A 201 WELL #: 11HL RRCID -> 297552 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7324 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30318	X	6485	-0-	-23833	-0-	1107	1	4168	3	N	1100	985	1			347
							1210	9									
06	29340	X	5628	-0-	-23712	-0-	4553	3	1075	9	N	977	1146	1			178
07	30318	X	4395	-0-	-25923	-0-	335	1	2936	3	N	1022	807	1			393
							1124	9									
08	30318	X	5397	-0-	-24921	-0-	1408	1	2828	3	N	1055	1168	1			280
							1161	9									
09	29340	X	4709	-0-	-24631	-0-	193	1	3537	3	N	890	955	1			215
							979	9									
10	6479	X	4811	-0-	-1668	-0-	166	1	3666	3	N	890	783	1			322
							979	9									

WEST FLORES A 201 WELL #: 9HL RRCID -> 297553 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7322 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23715	X	6875	-0-	-16840	-0-	1195	1	4500	3	N	1073	1143	1			190
							1180	9									
06	22950	X	6152	-0-	-16798	-0-	5064	3	1088	9	N	989	964	1			215
07	23715	X	5180	-0-	-18535	-0-	414	1	3629	3	N	1034	977	1			272
							1137	9									
08	23715	X	5794	-0-	-17921	-0-	1599	1	3210	3	N	895	952	1			215
							985	9									
09	22950	X	5277	-0-	-17673	-0-	223	1	4087	3	N	879	809	1			285
							967	9									
10	6882	X	5413	-0-	-1469	-0-	192	1	4235	3	N	896	984	1			197
							986	9									

ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 3HL RRCID -> 297554 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7674 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30225	X	17398	-0-	-12827	-0-	5168	1	10300	3	N	1462	1449	1			568
							322	4	1608	9							
06	29250	X	10580	-0-	-18670	-0-	8939	3	147	4	N	1358	1416	1			510
							1494	9									
07	30225	X	10531	-0-	-19694	-0-	9080	3	1451	9	N	1319	1471	1			358
08	30225	X	8539	-0-	-21686	-0-	20	1	7125	3	N	1267	1260	1			365
							1394	9									
09	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	7095	3	1302	9	N	1184	1087	1			462
10	17391	X	8728	-0-	-8663	-0-	7287	3	144	4	N	1179	1263	1			378
							1297	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 4HL RRCID -> 297555 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7618 - 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
05	22599	X	15274	-0-	-7325	-0-	4346	1	8661	3	N	1815	1856	1			242
							270	4	1997	9							
06	21870	X	9322	-0-	-12548	-0-	7385	3	122	4	N	1650	1447	1			445
							1815	9									
07	22599	X	8964	-0-	-13635	-0-	7148	3	1816	9	N	1651	1854	1			242
08	22599	X	8398	-0-	-14201	-0-	19	1	6659	3	N	1564	1299	1			507
							1720	9									
09	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	6194	3	1531	9	N	1392	1614	1			285
10	15283	X	8301	-0-	-6982	-0-	6509	3	128	4	N	1513	1456	1			342
							1664	9									

HATCH-CENIZO A278 WELL #: 1HL RRCID -> 297556 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7793 - 19688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58125	X	19556	-0-	-38569	-0-	242	1	16994	3	N	2109	2184	1			407
							2320	9									
06	56250	X	18202	-0-	-38048	-0-	16100	3	2102	9	N	1911	1973	1			345
07	58125	X	19792	-0-	-38333	-0-	172	1	17222	3	N	2180	2053	1			472
							2398	9									
08	58125	X	18177	-0-	-39948	-0-	303	1	15617	3	N	2052	2012	1			512
							2257	9									
09	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	215	1	14798	3	N	1961	2230	1			243
							2157	9									
10	19778	X	17182	-0-	-2596	-0-	394	1	14635	3	N	1957	1845	1			355
							2153	9									

WEST FLORES A 201 WELL #: 13HL RRCID -> 297557 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7396 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29915	X	2981	-0-	-26934	-0-	348	1	1311	3	N	1202	1297	1			165
							1322	9									
06	28950	X	2983	-0-	-25967	-0-	1740	3	1243	9	N	1130	978	1			317
07	29915	X	2299	-0-	-27616	-0-	120	1	1049	3	N	1027	991	1			353
							1130	9									
08	29915	X	6790	-0-	-23125	-0-	1937	1	3889	3	N	876	956	1			273
							964	9									
09	28950	X	9502	-0-	-19448	-0-	432	1	7923	3	N	1043	1134	1			182
							1147	9									
10	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	368	1	8114	3	N	1054	1019	1			217
							1159	9									

BOWMAN C234 WELL #: 1H RRCID -> 297559 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7651 - 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
05	35712	X	17968	-0-	-17744	-0-	15331	3	5	4	N	2393	2338	1			416
							2632	9									
06	34560	X	20081	-0-	-14479	-0-	17675	3	10	4	N	2178	2175	1			419
							2396	9									
07	35712	X	18805	-0-	-16907	-0-	149	1	16314	3	N	2081	2193	1			307
							53	4	2289	9							
08	35712	X	17963	-0-	-17749	-0-	217	1	15512	3	N	2031	2016	1			322
							2234	9									
09	17538	X	17538	-0-	-0-	-0-	145	1	15304	3	N	1899	1974	1			247
							2089	9									
10	20739	X	16517	-0-	-4222	-0-	41	1	14382	3	N	1904	1947	1			204
							2094	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ E WELL #: 101H RRCID -> 297562 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7755 - 20272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28644	X	10454	-0-	-18190	-0-	1330	1	7886	3	Y	972	986	1			36
							169	4	1069	9							
06	27720	X	9701	-0-	-18019	-0-	97	1	8366	3	Y	1022	997	1			61
							114	4	1124	9							
07	28644	X	9893	-0-	-18751	-0-	256	1	8326	3	Y	960	977	1			44
							255	4	1056	9							
08	28644	X	9728	-0-	-18916	-0-	208	1	8506	3	Y	922	860	1			106
							1014	9									
09	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	204	1	8265	3	Y	890	901	1			95
							16	4	979	9							
10	10447	X	9975	-0-	-472	-0-	534	1	8365	3	Y	971	1021	1			45
							8	4	1068	9							

NANCE RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297566 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7592 - 18201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	715	1	1138	3	Y	1066	1067	1			93
							3171	4	1173	9							
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	1248	1	3497	3	Y	1130	1120	1			103
							270	4	1243	9							
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	1212	1	2993	4	Y	1098	1059	1			142
							1208	9									
08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	957	1	2001	3	Y	1058	1106	1			94
							1325	4	1164	9							
09	14B2 EXT		4675	-0-	4675	4675	831	1	1578	3	Y	1075	948	1			221
							1083	4	1183	9							
10	14B2 EXT		4404	-0-	4404	9079	606	1	2654	4	Y	1040	1120	1			141
							1144	9									

MARTINEZ E WELL #: 102H RRCID -> 297567 COMPL. DATE 09/04/2020 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7580 - 18619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30225	X	11889	-0-	-18336	-0-	1520	1	9042	3	Y	1031	1040	1			38
							193	4	1134	9							
06	29250	X	11088	-0-	-18162	-0-	112	1	9584	3	Y	1146	1115	1			69
							131	4	1261	9							
07	30225	X	11666	-0-	-18559	-0-	298	1	9690	3	Y	1255	1266	1			58
							297	4	1381	9							
08	30225	X	10061	-0-	-20164	-0-	211	1	8612	3	Y	1125	1053	1			130
							1238	9									
09	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	211	1	8542	3	Y	1153	1160	1			123
							17	4	1268	9							
10	11904	X	11000	-0-	-904	-0-	589	1	9236	3	Y	1060	1134	1			49
							9	4	1166	9							

NANCE RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297568 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7250 - 16822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	6835	-0-	-6898	-0-	731	1	1933	3	Y	846	816	1			74
							3240	4	931	9							
06	13290	X	8736	-0-	-4554	-0-	2008	1	5622	3	Y	610	628	1			56
							435	4	671	9							
07	13733	X	6504	-0-	-7229	-0-	1808	1	4462	4	Y	213	241	1			28
							234	9									
08	13733	X	5717	-0-	-8016	-0-	1272	1	2443	3	Y	220	228	1			20
							1760	4	242	9							
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	1067	1	1889	3	Y	343	292	1			71
							1391	4	377	9							
10	9021	X	5100	-0-	-3921	-0-	801	1	3510	4	Y	717	691	1			97
							789	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
NANCE RANCH B WELL #: 6H RRCID -> 297569 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7269 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25947	X	5485	-0-	-20462	-0-	666	1	1063	3	Y	734	728	1			64
							2949	4	807	9							
06	25110	X	5129	-0-	-19981	-0-	1085	1	3047	3	Y	693	694	1			63
							235	4	762	9							
07	25947	X	4820	-0-	-21127	-0-	1168	1	2884	4	Y	698	671	1			90
							768	9									
08	25947	X	5045	-0-	-20902	-0-	935	1	2020	3	Y	723	749	1			64
							1295	4	795	9							
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	901	1	1738	3	Y	698	618	1			144
							1174	4	768	9							
10	5487	X	3747	-0-	-1740	-0-	594	1	2600	4	Y	503	579	1			68
							553	9									

NANCE RANCH B WELL #: 7H RRCID -> 297570 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7329 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32178	X	7445	-0-	-24733	-0-	924	1	1520	3	Y	824	823	1			72
							4095	4	906	9							
06	31140	X	6801	-0-	-24339	-0-	1487	1	4154	3	Y	762	764	1			70
							322	4	838	9							
07	32178	X	6306	-0-	-25872	-0-	1561	1	3852	4	Y	812	777	1			105
							893	9									
08	32178	X	6429	-0-	-25749	-0-	1250	1	2490	3	Y	872	900	1			77
							1730	4	959	9							
09	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	1237	1	2255	3	Y	671	610	1			138
							1612	4	738	9							
10	7440	X	5418	-0-	-2022	-0-	897	1	3930	4	Y	537	602	1			73
							591	9									

AVANT B WELL #: 104H RRCID -> 297571 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 8168 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21979	X	11566	-0-	-10413	-0-	1331	1	7952	3	Y	1917	1924	1			52
							174	4	2109	9							
06	21270	X	12717	-0-	-8553	-0-	123	1	10623	3	Y	1792	1762	1			82
							1971	9									
07	21979	X	12089	-0-	-9890	-0-	304	1	9869	3	Y	1742	1756	1			68
							1916	9									
08	21979	X	11965	-0-	-10014	-0-	243	1	9931	3	Y	1628	1650	1			46
							1791	9									
09	21270	X	11720	-0-	-9550	-0-	238	1	9658	3	Y	1608	1539	1			115
							55	4	1769	9							
10	13144	X	11641	-0-	-1503	-0-	590	1	9242	3	Y	1509	1489	1			135
							149	4	1660	9							

AVANT B WELL #: 105H RRCID -> 297572 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7647 - 19227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29357	X	14094	-0-	-15263	-0-	1597	1	9463	3	Y	2568	2552	1			69
							209	4	2825	9							
06	28410	X	12418	-0-	-15992	-0-	116	1	9946	3	Y	2142	2113	1			98
							2356	9									
07	29357	X	13543	-0-	-15814	-0-	331	1	10751	3	Y	2237	2248	1			87
							2461	9									
08	29357	X	12797	-0-	-16560	-0-	252	1	10299	3	Y	2042	2071	1			58
							2246	9									
09	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	243	1	9847	3	Y	2024	1937	1			145
							56	4	2226	9							
10	14105	X	12105	-0-	-2000	-0-	595	1	9326	3	Y	1848	1828	1			165
							151	4	2033	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT B WELL #: 106H RRCID -> 297573 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7606 - 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
05	21638	X	9526	-0-	-12112	-0-	1045	1	6260	3	Y	1895	1913	1			51
							136	4	2085	9							
06	20940	X	9400	-0-	-11540	-0-	86	1	7420	3	Y	1722	1694	1			79
							1894	9									
07	21638	X	10398	-0-	-11240	-0-	255	1	8289	3	Y	1685	1698	1			66
							1854	9									
08	21638	X	11195	-0-	-10443	-0-	220	1	8981	3	Y	1813	1827	1			52
							1994	9									
09	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	193	1	7820	3	Y	1666	1598	1			120
							44	4	1833	9							
10	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	542	1	8503	3	Y	1785	1745	1			160
							137	4	1964	9							

AVANT E WELL #: 113H RRCID -> 297574 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7643 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	10781	-0-	10781	220894	1378	1	8211	3	Y	904	893	1			22
							198	4	994	9							
06	0	W	9919	-0-	9919	230813	106	1	9125	3	Y	622	631	1			13
							4	4	684	9							
07	0	W	9526	-0-	9526	240339	264	1	8594	3	Y	607	603	1			17
							668	9									
08	0	W	9043	-0-	9043	249382	201	1	8208	3	Y	576	557	1			36
							634	9									
09	256819	X	7437	-0-	-249382	-0-	163	1	6604	3	Y	577	602	1			11
							35	4	635	9							
10	10788	X	7421	-0-	-3367	-0-	364	1	5575	3	Y	1154	1126	1			39
							213	4	1269	9							

AVANT E WELL #: 114H RRCID -> 297575 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7629 - 17517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34689	X	16614	-0-	-18075	-0-	1902	1	11320	3	Y	2835	2802	1			68
							273	4	3119	9							
06	33570	X	15310	-0-	-18260	-0-	143	1	12328	3	Y	2575	2588	1			55
							6	4	2833	9							
07	34689	X	14685	-0-	-20004	-0-	354	1	11504	3	Y	2570	2552	1			73
							2827	9									
08	34689	X	14112	-0-	-20577	-0-	275	1	11242	3	Y	2359	2285	1			147
							2595	9									
09	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	254	1	10289	3	Y	2196	2303	1			40
							54	4	2416	9							
10	16616	X	12495	-0-	-4121	-0-	600	1	9432	3	Y	1920	1895	1			65
							351	4	2112	9							

AVANT E WELL #: 115H RRCID -> 297576 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7620 - 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
05	27621	X	11502	-0-	-16119	-0-	1437	1	8538	3	Y	1201	1189	1			29
							206	4	1321	9							
06	26730	X	10442	-0-	-16288	-0-	103	1	8860	3	Y	1341	1341	1			29
							4	4	1475	9							
07	27621	X	10585	-0-	-17036	-0-	277	1	8997	3	Y	1192	1187	1			34
							1311	9									
08	27621	X	10128	-0-	-17493	-0-	219	1	8919	3	Y	900	878	1			56
							990	9									
09	26730	X	9598	-0-	-17132	-0-	208	1	8424	3	Y	838	879	1			15
							44	4	922	9							
10	11501	X	10321	-0-	-1180	-0-	528	1	8260	3	Y	1114	1091	1			38
							308	4	1225	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 1H RRCID -> 297650 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8256 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33511	X	1701	-0-	-31810	-0-	471	1	939	3	N	238	182	1			190
							29	4	262	9							
06	32430	X	1982	-0-	-30448	-0-	1485	3	25	4	N	429	353	1			266
							472	9									
07	33511	X	2113	-0-	-31398	-0-	1804	3	309	9	N	281	363	1			184
08	33511	X	860	-0-	-32651	-0-	2	1	603	3	N	232	356	1			60
							255	9									
09	32430	X	905	-0-	-31525	-0-	630	3	275	9	N	250	186	1			124
10	2108	X	1151	-0-	-957	-0-	808	3	343	9	N	312	371	1			65

MARTINEZ E WELL #: 103H RRCID -> 297725 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7580 - 18619

05	23839	X	8952	-0-	-14887	-0-	1048	1	6232	3	Y	1399	1415	1			52
							133	4	1539	9							
06	23070	X	8708	-0-	-14362	-0-	84	1	7235	3	Y	1173	1155	1			70
							99	4	1290	9							
07	23839	X	7383	-0-	-16456	-0-	175	1	5683	3	Y	1228	1241	1			57
							174	4	1351	9							
08	23839	X	6964	-0-	-16875	-0-	136	1	5549	3	Y	1163	1086	1			134
							1279	9									
09	23070	X	6652	-0-	-16418	-0-	130	1	5279	3	Y	1121	1135	1			120
							10	4	1233	9							
10	8990	X	6831	-0-	-2159	-0-	343	1	5380	3	Y	1003	1077	1			46
							5	4	1103	9							

MARTINEZ F WELL #: 101H RRCID -> 297726 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7530 - 17428

05	24521	X	9138	-0-	-15383	-0-	1116	1	6657	3	Y	1112	1118	1			41
							142	4	1223	9							
06	23730	X	7136	-0-	-16594	-0-	71	1	6085	3	Y	815	807	1			49
							83	4	897	9							
07	24521	X	7447	-0-	-17074	-0-	186	1	6065	3	Y	919	925	1			43
							185	4	1011	9							
08	24521	X	7728	-0-	-16793	-0-	161	1	6573	3	Y	904	843	1			104
							994	9									
09	23730	X	7220	-0-	-16510	-0-	150	1	6092	3	Y	878	888	1			94
							12	4	966	9							
10	9145	X	7657	-0-	-1488	-0-	397	1	6224	3	Y	936	987	1			43
							6	4	1030	9							

MARTINEZ F WELL #: 102H RRCID -> 297727 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7545 - 17980

05	25854	X	15039	-0-	-10815	-0-	1892	1	11232	3	Y	1523	1534	1			57
							240	4	1675	9							
06	25020	X	14420	-0-	-10600	-0-	146	1	12542	3	Y	1419	1391	1			85
							171	4	1561	9							
07	25854	X	14010	-0-	-11844	-0-	364	1	11849	3	Y	1304	1329	1			60
							363	4	1434	9							
08	25854	X	13896	-0-	-11958	-0-	295	1	12038	3	Y	1421	1317	1			164
							1563	9									
09	25020	X	13171	-0-	-11849	-0-	283	1	11482	3	Y	1257	1286	1			135
							23	4	1383	9							
10	15035	X	13444	-0-	-1591	-0-	705	1	11055	3	Y	1521	1586	1			70
							11	4	1673	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
NANCE RANCH B WELL #: 8H RRCID -> 297824 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7422 - 17816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32550	X	8932	-0-	-23618	-0-	1079	1	1718	3	Y	1230	1234	1			107
							4782	4	1353	9							
06	31500	X	7678	-0-	-23822	-0-	1680	1	4676	3	Y	871	898	1			80
							364	4	958	9							
07	32550	X	7212	-0-	-25338	-0-	1805	1	4455	4	Y	865	833	1			112
							952	9									
08	32550	X	7610	-0-	-24940	-0-	1408	1	2764	3	Y	1354	1346	1			120
							1949	4	1489	9							
09	31500	X	6912	-0-	-24588	-0-	1336	1	2430	3	Y	1277	1134	1			263
							1741	4	1405	9							
10	8928	X	6481	-0-	-2447	-0-	973	1	4264	4	Y	1131	1241	1			153
							1244	9									

YARBROUGH WELL #: 112H RRCID -> 298007 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7785 - 12244

05	24335	X	1852	-0-	-22483	-0-	1179	3	673	9	Y	612	658	1			204
06	23550	X	1482	-0-	-22068	-0-	901	3	581	9	Y	528	513	1			219
07	24335	X	1466	-0-	-22869	-0-	1013	3	453	9	Y	412	413	1			218
08	24335	X	1667	-0-	-22668	-0-	1138	3	529	9	Y	481	510	1			189
09	23550	X	1719	-0-	-21831	-0-	1173	3	546	9	Y	496	437	1			248
10	24335	X	1722	-0-	-22613	-0-	22	1	1186	3	Y	467	519	1			196
							514	9									

YARBROUGH WELL #: 116H RRCID -> 298009 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7751 - 12221

05	23622	X	3458	-0-	-20164	-0-	3415	3	43	9	Y	39	41	1			13
06	22860	X	3216	-0-	-19644	-0-	3179	3	37	9	Y	34	33	1			14
07	23622	X	3362	-0-	-20260	-0-	3332	3	30	9	Y	27	27	1			14
08	23622	X	3690	-0-	-19932	-0-	3654	3	36	9	Y	33	34	1			13
09	22860	X	3931	-0-	-18929	-0-	3895	3	36	9	Y	33	29	1			17
10	23622	X	3495	-0-	-20127	-0-	62	1	3399	3	Y	31	35	1			13
							34	9									

YARBROUGH WELL #: 101H RRCID -> 298010 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7928 - 12188

05	15066	X	300	-0-	-14766	-0-	41	3	17	4	Y	220	178	1			75
							242	9									
06	14580	X	168	-0-	-14412	-0-	1	4	167	9	Y	152	180	1			47
07	15066	X	207	-0-	-14859	-0-	24	3	1	4	Y	165	181	1			31
							182	9									
08	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	170	161	1			40
09	14580	X	1	-0-	-14579	-0-	1	4			Y	-0-	40	1			-0-
10	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	207	180	1			27

YARBROUGH WELL #: 104H RRCID -> 298011 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7692 - 12143

05	23064	X	456	-0-	-22608	-0-	53	3	403	9	Y	366	297	1			125
06	22320	X	282	-0-	-22038	-0-	3	3	279	9	Y	254	301	1			78
07	23064	X	315	-0-	-22749	-0-	7	3	308	9	Y	280	306	1			52
08	23064	X	-0-	-0-	-23064	-0-					Y	327	302	1			77
09	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	416	395	1			98
10	23064	X	-0-	-0-	-23064	-0-					Y	252	305	1			45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
YARBROUGH WELL #: 103H RRCID -> 298027 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7637 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	15066	X	524	-0-	-14542	-0-	61	3	463	9	Y	421	342	1			143
*06	14580	X	489	-0-	-14091	-0-	167	3	322	9	Y	293	346	1			90
*07	15066	X	958	-0-	-14108	-0-	609	3	349	9	Y	317	348	1			59
*08	15066	X	1222	-0-	-13844	-0-	809	3	413	9	Y	375	346	1			88
*09	14580	X	1324	-0-	-13256	-0-	829	3	495	9	Y	450	432	1			106
10	15066	X	867	-0-	-14199	-0-	16	1	531	3	Y	291	345	1			52
							320	9									

YARBROUGH WELL #: 115H RRCID -> 298028 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7670 - 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
*05	15469	X	1644	-0-	-13825	-0-	1469	3	175	9	Y	159	174	1			53
*06	14970	X	1454	-0-	-13516	-0-	1304	3	150	9	Y	136	133	1			56
*07	15469	X	1488	-0-	-13981	-0-	1369	3	119	9	Y	108	107	1			57
*08	15469	X	1265	-0-	-14204	-0-	1124	3	141	9	Y	128	135	1			50
*09	14970	X	909	-0-	-14061	-0-	792	3	117	9	Y	106	103	1			53
10	15469	X	1568	-0-	-13901	-0-	26	1	1400	3	Y	129	128	1			54
							142	9									

HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 100H RRCID -> 298034 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7734 - 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
*05	10850	X	2862	-0-	-7988	-0-	310	1	2250	3	Y	266	233	1			87
							9	4	293	9							
*06	10500	X	3235	-0-	-7265	-0-	350	1	2597	3	Y	262	233	1			116
							288	9									
*07	10850	X	2701	-0-	-8149	-0-	307	1	2132	3	Y	238	290	1			64
							262	9									
*08	10850	X	2841	-0-	-8009	-0-	475	1	2129	3	Y	215	170	1			109
							237	9									
*09	10500	X	2049	-0-	-8451	-0-	442	1	1435	3	Y	156	173	1			92
							172	9									
10	10850	X	1492	-0-	-9358	-0-	315	1	1025	3	Y	138	177	1			53
							152	9									

YARBROUGH WELL #: 106H RRCID -> 298035 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7625 - 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
*05	17174	X	1405	-0-	-15769	-0-	1243	3	162	9	Y	147	119	1			50
*06	16620	X	1101	-0-	-15519	-0-	990	3	111	9	Y	101	120	1			31
*07	17174	X	1150	-0-	-16024	-0-	1026	3	124	9	Y	113	123	1			21
*08	17174	X	678	-0-	-16496	-0-	534	3	144	9	Y	131	121	1			31
*09	16620	X	679	-0-	-15941	-0-	501	3	178	9	Y	162	155	1			38
10	17174	X	418	-0-	-16756	-0-	9	1	298	3	Y	101	121	1			18
							111	9									

YARBROUGH WELL #: 108H RRCID -> 298036 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7663 - 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
*05	23870	X	2071	-0-	-21799	-0-	1919	3	152	9	Y	138	120	1			48
*06	23100	X	2015	-0-	-21085	-0-	1629	3	386	9	Y	351	214	1			185
*07	23870	X	1944	-0-	-21926	-0-	1654	3	290	9	Y	264	300	1			149
*08	23870	X	2087	-0-	-21783	-0-	1710	3	377	9	Y	343	310	1			182
*09	23100	X	1823	-0-	-21277	-0-	1474	3	349	9	Y	317	309	1			190
10	23870	X	1727	-0-	-22143	-0-	26	1	1274	3	Y	388	467	1			111
							427	9									

YARBROUGH WELL #: 110H RRCID -> 298037 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7806 - 12259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	25265	X	277	-0-	-24988	-0-	277	4			Y	-0-	7	1			-0-
*06	24450	X	-0-	-0-	-24450	-0-					Y	-0-					-0-
*07	25265	X	214	-0-	-25051	-0-	214	4			Y	-0-					-0-
*08	25265	X	202	-0-	-25063	-0-	202	4			Y	-0-					-0-
*09	24450	X	374	-0-	-24076	-0-	374	4			Y	-0-					-0-
10	25265	X	-0-	-0-	-25265	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 101H RRCID -> 298039 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7703 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	19871	X	3820	-0-	-16051	-0-	454	1	3297	3	Y	61	54	1			20
							2	4	67	9							
*06	19230	X	3195	-0-	-16035	-0-	372	1	2756	3	Y	61	54	1			27
							67	9									
*07	19871	X	3433	-0-	-16438	-0-	425	1	2947	3	Y	55	67	1			15
							61	9									
*08	19871	X	2999	-0-	-16872	-0-	537	1	2408	3	Y	49	39	1			25
							54	9									
*09	19230	X	2387	-0-	-16843	-0-	552	1	1792	3	Y	39	41	1			23
							43	9									
10	19871	X	2576	-0-	-17295	-0-	590	1	1918	3	Y	62	61	1			24
							68	9									

YARBROUGH WELL #: 111H RRCID -> 298040 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7759 - 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
*05	14167	X	2107	-0-	-12060	-0-	1687	3	420	9	Y	382	411	1			127
*06	13710	X	2115	-0-	-11595	-0-	1751	3	364	9	Y	331	321	1			137
*07	14167	X	1077	-0-	-13090	-0-	813	3	264	9	Y	240	250	1			127
*08	14167	X	1204	-0-	-12963	-0-	863	3	341	9	Y	310	315	1			122
*09	13710	X	1958	-0-	-11752	-0-	1618	3	340	9	Y	309	276	1			155
10	14167	X	1451	-0-	-12716	-0-	22	1	1180	3	Y	226	286	1			95
							249	9									

YARBROUGH WELL #: 113H RRCID -> 298043 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7754 - 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
*05	17577	X	3604	-0-	-13973	-0-	3527	3	77	9	Y	70	77	1			23
*06	17010	X	2562	-0-	-14448	-0-	2495	3	67	9	Y	61	59	1			25
*07	17577	X	3303	-0-	-14274	-0-	3249	3	54	9	Y	49	48	1			26
*08	17577	X	3146	-0-	-14431	-0-	3082	3	64	9	Y	58	61	1			23
*09	17010	X	2551	-0-	-14459	-0-	2489	3	62	9	Y	56	51	1			28
10	17577	X	2919	-0-	-14658	-0-	51	1	2805	3	Y	57	61	1			24
							63	9									

HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 103H RRCID -> 298044 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7916 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	16926	X	2228	-0-	-14698	-0-	215	1	1553	3	Y	409	359	1			134
							10	4	450	9							
*06	16380	X	2185	-0-	-14195	-0-	207	1	1536	3	Y	402	358	1			178
							442	9									
*07	16926	X	1795	-0-	-15131	-0-	175	1	1217	3	Y	366	446	1			98
							403	9									
*08	16926	X	1914	-0-	-15012	-0-	283	1	1268	3	Y	330	261	1			167
							363	9									
*09	16380	X	1495	-0-	-14885	-0-	287	1	933	3	Y	250	270	1			147
							275	9									
10	16926	X	1850	-0-	-15076	-0-	329	1	1069	3	Y	411	400	1			158
							452	9									

YARBROUGH WELL #: 114H RRCID -> 298054 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7701 - 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
*05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2202	3	43	9	Y	39	37	1			13
*06	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1942	3	37	9	Y	34	33	1			14
*07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2071	3	30	9	Y	27	27	1			14
*08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2826	3	36	9	Y	33	34	1			13
*09	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2289	3	36	9	Y	33	29	1			17
*10	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	28	1	1540	3	Y	32	35	1			14
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33 WELL #: 107H RRCID -> 298055 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7852 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12803	X	765	-0-	-12038	-0-	85	1	599	3	Y	55	52	1			24
							20	4	61	9							
*06	12390	X	1018	-0-	-11372	-0-	114	1	848	3	Y	51	54	1			21
							56	9									
*07	12803	X	1259	-0-	-11544	-0-	151	1	1005	3	Y	49	54	1			16
							49	4	54	9							
*08	12803	X	1303	-0-	-11500	-0-	224	1	884	3	Y	36	32	1			20
							155	4	40	9							
*09	12390	X	825	-0-	-11565	-0-	183	1	594	3	Y	44	43	1			21
							48	9									
10	12803	X	842	-0-	-11961	-0-	183	1	582	3	Y	56	53	1			24
							15	4	62	9							

HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33 WELL #: 108H RRCID -> 298056 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8080 - 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
*05	18011	X	1829	-0-	-16182	-0-	172	1	1248	3	Y	367	342	1			161
							5	4	404	9							
*06	17430	X	1802	-0-	-15628	-0-	171	1	1265	3	Y	333	355	1			139
							366	9									
*07	18011	X	2030	-0-	-15981	-0-	211	1	1451	3	Y	324	356	1			107
							12	4	356	9							
*08	18011	X	1625	-0-	-16386	-0-	249	1	1085	3	Y	231	208	1			130
							37	4	254	9							
*09	17430	X	1830	-0-	-15600	-0-	357	1	1158	3	Y	286	276	1			140
							315	9									
10	18011	X	1933	-0-	-16078	-0-	363	1	1178	3	Y	353	343	1			150
							4	4	388	9							

YARBROUGH WELL #: 107H RRCID -> 298057 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7678 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	13795	X	471	-0-	-13324	-0-	154	3	55	4	Y	238	228	1			82
							262	9									
*06	13350	X	454	-0-	-12896	-0-	360	3	17	4	Y	70	115	1			37
							77	9									
*07	13795	X	121	-0-	-13674	-0-	52	3	15	4	Y	49	58	1			28
							54	9									
*08	13795	X	74	-0-	-13721	-0-	6	3	68	9	Y	62	57	1			33
*09	13350	X	114	-0-	-13236	-0-	49	3	1	4	Y	58	56	1			35
							64	9									
10	13795	X	129	-0-	-13666	-0-	1	1	51	3	Y	70	85	1			20
							77	9									

YARBROUGH WELL #: 102H RRCID -> 298073 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7634 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	13795	X	513	-0-	-13282	-0-	271	3	242	9	Y	220	178	1			75
*06	13350	X	394	-0-	-12956	-0-	227	3	167	9	Y	152	180	1			47
*07	13795	X	646	-0-	-13149	-0-	464	3	182	9	Y	165	181	1			31
*08	13795	X	592	-0-	-13203	-0-	376	3	216	9	Y	196	181	1			46
*09	13350	X	809	-0-	-12541	-0-	542	3	267	9	Y	243	232	1			57
10	13795	X	631	-0-	-13164	-0-	13	1	451	3	Y	152	182	1			27
							167	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
WATTS WELL #: 100H RRCID -> 298138 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7720 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-

WATTS WELL #: 101H RRCID -> 298139 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7738 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
12	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
01	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
02	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
03	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
04	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
05	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
06	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
07	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
08	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
09	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
10	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27

WATTS WELL #: 102H RRCID -> 298140 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7986 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 107H RRCID -> 298141 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7850 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	57	37	1			59
12	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	7	63	1			3
01	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-	3	1			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 105H RRCID -> 298142 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7738 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	1608	-0-	1608	214282	222	1	1221	3	Y	150	97	1			153
							165	9									
12	0	W	1600	-0-	1600	215882	460	1	957	3	Y	166	251	1			68
							183	9									
01	0	W	1215	-0-	1215	217097	161	1	757	3	Y	270	186	1			152
							297	9									
02	0	W	1589	-0-	1589	218686	270	1	1025	3	Y	267	184	1			235
							294	9									
03	0	W	1651	-0-	1651	220337	446	1	909	3	Y	269	376	1			128
							296	9									
04	0	W	1572	-0-	1572	221909	152	1	1126	3	Y	267	187	1			208
							294	9									
05	0	W	1581	-0-	1581	223490	187	1	1107	3	Y	261	346	1			123
							287	9									
06	0	W	1442	-0-	1442	224932	194	1	1018	3	Y	209	179	1			153
							230	9									
07	0	W	3156	-0-	3156	228088	2899	3	257	9	Y	234	177	1			210
08	0	W	2626	-0-	2626	230714	2360	3	266	9	Y	242	187	1			265
09	0	W	1599	-0-	1599	232313	5	1	1278	3	Y	287	359	1			193
							316	9									
10	0	W	1857	-0-	1857	234170	1601	3	256	9	Y	233	189	1			237

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 106H RRCID -> 298143 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7820 - 12175

11	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	70	45	1			71
12	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	7	75	1			3
01	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-	3	1			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-

YARBROUGH WELL #: 105H RRCID -> 298144 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7662 - 12141

11	0	W	208	-0-	208	388632	11	1	12	3	Y	168	153	1			59
							185	9									
12	0	W	-0-	-0-	-0-	388632					Y	151	169	1			41
01	0	W	1214	-0-	1214	389846	996	3	218	9	Y	198	175	1			64
02	0	W	1267	-0-	1267	391113	1106	3	161	9	Y	146	158	1			52
03	0	W	1436	-0-	1436	392549	1206	3	230	9	Y	209	222	1			39
04	0	W	1934	-0-	1934	394483	1752	3	182	9	Y	165	176	1			28
05	0	W	1956	-0-	1956	396439	1755	3	201	9	Y	183	149	1			62
06	0	W	1403	-0-	1403	397842	1263	3	140	9	Y	127	150	1			39
07	0	W	876	-0-	876	398718	722	3	154	9	Y	140	153	1			26
08	0	W	1864	-0-	1864	400582	1685	3	179	9	Y	163	151	1			38
09	0	W	2043	-0-	2043	402625	1827	3	216	9	Y	196	188	1			46
10	0	W	1421	-0-	1421	404046	37	1	1244	3	Y	127	150	1			23
							140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292
CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79755	X	79755	-0-	-0-	-0-	78942	2	813	9	N	739	748	1			14
06	52140	X	48588	-0-	-3552	-0-	48126	2	462	9	N	420	427	1			7
07	53878	X	45767	-0-	-8111	-0-	45648	2	119	9	N	108	111	1			4
08	79763	X	41613	-0-	-38150	-0-	40781	2	832	9	N	756	721	1			39
09	77190	X	18768	-0-	-58422	-0-	18392	2	376	9	N	342	373	1			8
10	87758	X	87758	-0-	-0-	-0-	86806	2	952	9	N	865	836	1			37

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 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
05	51677	X	46953	-0-	-4724	-0-	45974	2	979	9	N	890	906	1			17
06	42336	X	42336	-0-	-0-	-0-	41317	2	1019	9	N	926	928	1			15
07	44713	X	44713	-0-	-0-	-0-	43811	2	902	9	N	820	807	1			28
08	51402	X	51402	-0-	-0-	-0-	50070	2	1332	9	N	1211	1176	1			63
09	45450	X	39287	-0-	-6163	-0-	38351	2	936	9	N	851	895	1			19
10	46965	X	39669	-0-	-7296	-0-	38759	2	910	9	N	827	810	1			36

CACTUS JACK WELL #: 2H RRCID -> 294145 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10047 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72447	X	67380	-0-	-5067	-0-	65657	2	1723	9	N	1566	1586	1			29
06	60040	X	60040	-0-	-0-	-0-	58923	2	1117	9	N	1015	1027	1			17
07	65601	X	65601	-0-	-0-	-0-	64481	2	1120	9	N	1018	1000	1			35
08	67394	X	56140	-0-	-11254	-0-	54949	2	1191	9	N	1083	1061	1			57
09	65220	X	48358	-0-	-16862	-0-	47291	2	1067	9	N	970	1006	1			21
10	67394	X	58220	-0-	-9174	-0-	57096	2	1124	9	N	1022	999	1			44

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1116	N	835	-0-	-281	-0-	264	1	424	2	Y	126	128	0			14
							8	4	139	9							
06	1500	N	902	-0-	-598	-0-	240	1	535	2	Y	111	112	0			13
							5	4	122	9							
07	DLQ G-10		928	-0-	928	928	274	1	444	2	Y	190	185	0			18
							1	4	209	9							
08	DLQ G-10		1269	-0-	1269	2197	364	1	504	2	Y	358	351	0			25
							7	4	394	9							
09	DLQ G-10		1020	-0-	1020	3217	346	1	442	2	Y	195	209	0			11
							17	4	215	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3217					Y	NO RPT					11

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
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	9	Y	58	116	1			109
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	3	1	28	9	Y	25					134
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	4	1	2	9	Y	2					136
08	DLQ G-10		84	-0-	84	90	8	1	76	9	Y	69	48	1			157
09	DLQ G-10		32	-0-	32	122	14	1	18	9	Y	16					173
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT					173

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
05	465	N	373	-0-	-92	-0-	82	1	181	2	Y	97	98	0			9
							3	4	107	9							
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	103	1	8	2	Y	120	119	0			10
							1	4	132	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			4
08	DLQ G-10		2224	-0-	2224	2224	113	1	2071	2	Y	19	17	0			6
							19	4	21	9							
09	DLQ G-10		7707	-0-	7707	9931	364	1	7096	2	Y	65	59	0			12
							175	4	72	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9931					Y	NO RPT					12

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	399					Y	-0-					3
06	DLQ G-10		22	-0-	22	421	1	1	20	2	Y	1	1	0			3
							1	9									
07	DLQ G-10		3	-0-	3	424	3	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3	-0-	3	427	3	2			Y	-0-					3
*09	432	N	5	-0-	-427	-0-	5	2			Y	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	627	1	7206	2	Y	900	905	0			33
							16	4	990	9							
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	473	1	2202	2	Y	516	517	0			32
							568	9									
07	DLQ G-10		6568	-0-	6568	6568	779	1	4847	2	Y	856	851	0			37
							942	9									
08	DLQ G-10		9224	-0-	9224	15792	990	1	7896	2	Y	307	320	0			24
							338	9									
09	DLQ G-10		3212	-0-	3212	19004	474	1	2465	2	Y	247	257	0			14
							1	4	272	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19004					Y	NO RPT					14

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18814	X	18814	-0-	-0-	-0-	984	1	14762	2	Y	2761	2766	0			84
							31	4	3037	9							
06	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	885	1	9514	2	Y	1859	1854	0			89
							2045	9									
07	DLQ G-10		17544	-0-	17544	17544	1075	1	13887	2	Y	2347	2344	0			92
							2582	9									
08	DLQ G-10		977	-0-	977	18521	421	1	432	2	Y	113	179	0			26
							124	9									
09	DLQ G-10		522	-0-	522	19043	482	1	40	9	Y	36	43	0			19
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19043					Y	NO RPT					19

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	816	1	10101	2	Y	1501	1503	0			41
							22	4	1651	9							
06	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	795	1	6951	2	Y	1218	1208	0			51
							1340	9									
07	DLQ G-10		11977	-0-	11977	11977	936	1	9448	2	Y	1448	1446	0			53
							1593	9									
08	DLQ G-10		5692	-0-	5692	17669	703	1	4289	2	Y	636	652	0			37
							700	9									
09	DLQ G-10		5142	-0-	5142	22811	490	1	3875	2	Y	705	719	0			23
							1	4	776	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22811					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 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
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	138	1	669	2	Y	78	72	0			6
							1	4	86	9							
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	132	1	847	2	Y	80	80	0			6
							8	4	88	9							
07	DLQ G-10		1848	-0-	1848	1848	123	1	1593	2	Y	117	116	0			7
							3	4	129	9							
08	DLQ G-10		367	-0-	367	2215	107	1	170	2	Y	82	83	0			6
							90	9									
09	DLQ G-10		212	-0-	212	2427	99	1	84	2	Y	25	28	0			3
							1	4	28	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2427					Y	NO RPT					3

LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1741	2	47	9	Y	43	29	0			14
07	T. A.		667	-0-	667	667	636	2	31	9	Y	28	37	0			5
08	T. A.		207	-0-	207	874	203	2	4	9	Y	4	7	0			2
09	T. A.		943	-0-	943	1817	906	2	37	9	Y	34	31	0			5
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1817					Y	NO RPT					5

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
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	348	1	886	2	Y	141	142	0			7
							15	4	155	9							
06	2130	N	1643	-0-	-487	-0-	242	1	1207	2	Y	168	166	0			9
							9	4	185	9							
07	DLQ G-10		1370	-0-	1370	1370	249	1	945	2	Y	159	158	0			10
							1	4	175	9							
08	DLQ G-10		1234	-0-	1234	2604	293	1	766	2	Y	151	152	0			9
							9	4	166	9							
09	DLQ G-10		1108	-0-	1108	3712	246	1	701	2	Y	127	132	0			4
							21	4	140	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3712					Y	NO RPT					4

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
05	3968	X	1913	-0-	-2055	-0-	119	1	1736	2	Y	53	53	0			5
							58	9									
06	2910	X	1871	-0-	-1039	-0-	131	1	1704	2	Y	33	35	0			3
							36	9									
07	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	180	1	2209	2	Y	160	153	0			10
							176	9									
08	DLQ G-10		2869	-0-	2869	5434	243	1	2448	2	Y	162	159	0			13
							178	9									
09	DLQ G-10		2396	-0-	2396	7830	156	1	2049	2	Y	174	170	0			17
							191	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7830					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	73	1	1065	2	Y	127	125	0			8
							140	9									
06	1050	N	850	-0-	-200	-0-	52	1	679	2	Y	108	110	0			6
							119	9									
07	DLQ	G-10	472	-0-	472	472	30	1	364	2	Y	71	73	0			4
							78	9									
08	DLQ	G-10	535	-0-	535	1007	43	1	429	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
09	DLQ	G-10	464	-0-	464	1471	136	1	245	2	Y	75	72	0			7
							83	9									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1471					Y	NO RPT					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	531	-0-	531	3530	108	1	406	2	Y	10	11	0			2
							6	4	11	9							
06	DLQ	G-10	683	-0-	683	4213	178	1	476	2	Y	23	23	0			2
							4	4	25	9							
07	DLQ	G-10	201	-0-	201	4414	52	1	105	2	Y	40	39	0			3
							44	9									
08	DLQ	G-10	438	-0-	438	4852	101	1	329	2	Y	4	6	0			1
							4	4	4	9							
09	3000	N	576	-0-	-2424	2428	102	1	459	2	Y	2	2	0			1
							13	4	2	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2428					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	632	1	13919	2	Y	1197	1184	0			57
							183	4	1317	9							
06	14280	X	13563	-0-	-717	-0-	529	1	11956	2	Y	906	916	0			47
							81	4	997	9							
07	DLQ	G-10	12524	-0-	12524	12524	623	1	10990	2	Y	815	813	0			49
							14	4	897	9							
08	DLQ	G-10	12238	-0-	12238	24762	596	1	10556	2	Y	899	894	0			54
							97	4	989	9							
09	DLQ	G-10	6467	-0-	6467	31229	359	1	5529	2	Y	401	440	0			15
							138	4	441	9							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	31229					Y	NO RPT					15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13876	X	1855	-0-	-12021	-0-	113	1	1514	2	Y	189	190	0			9
							20	4	208	9							
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	145	1	2641	2	Y	283	279	0			13
							18	4	311	9							
07	DLQ	G-10	325	-0-	325	325	88	1	149	2	Y	80	88	0			5
							88	9									
08	DLQ	G-10	1091	-0-	1091	1416	200	1	532	2	Y	321	307	0			19
							6	4	353	9							
09	DLQ	G-10	1858	-0-	1858	3274	325	1	938	2	Y	515	519	0			15
							28	4	567	9							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3274					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
05	3100	N	2059	-0-	-1041	7341	134	1	1659	2	Y	222	223	0			11
							22	4	244	9							
06	3000	N	3604	-0-	604	7945	219	1	2981	2	Y	348	342	0			17
							21	4	383	9							
07	DLQ G-10		37	-0-	37	7982	24	1	9	2	Y	4	19	0			2
							4	9									
08	DLQ G-10		1383	-0-	1383	9365	229	1	1133	2	Y	9	4	0			7
							11	4	10	9							
09	DLQ G-10		5744	-0-	5744	15109	783	1	4803	2	Y	27	7	0			27
							128	4	30	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15109					Y	NO RPT					27

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
05	DLQ G-10		1694	-0-	1694	5620	100	1	1460	2	Y	104	104	0			15
							20	4	114	9							
06	DLQ G-10		5894	-0-	5894	11514	280	1	5400	2	Y	161	159	0			17
							37	4	177	9							
07	DLQ G-10		7026	-0-	7026	18540	655	1	6161	2	Y	184	182	0			19
							8	4	202	9							
08	DLQ G-10		8353	-0-	8353	26893	812	1	7282	2	Y	172	175	0			16
							70	4	189	9							
*09	33845	X	6952	-0-	-26893	-0-	670	1	6001	2	Y	115	121	0			10
							154	4	127	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	DLQ G-10		791	-0-	791	5311	55	1	570	2	Y	144	145	0			8
							8	4	158	9							
06	DLQ G-10		511	-0-	511	5822	65	1	225	2	Y	199	196	0			11
							2	4	219	9							
07	DLQ G-10		2408	-0-	2408	8230	401	1	1773	2	Y	210	208	0			13
							3	4	231	9							
08	DLQ G-10		3308	-0-	3308	11538	551	1	2481	2	Y	227	226	0			14
							26	4	250	9							
09	DLQ G-10		1430	-0-	1430	12968	404	1	802	2	Y	180	188	0			6
							26	4	198	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12968					Y	NO RPT					6

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
05	2356	X	383	-0-	-1973	-0-	122	1	261	9	Y	237	235	0			11
06	2100	N	322	-0-	-1778	-0-	44	1	278	9	Y	253	252	0			12
07	DLQ G-10		287	-0-	287	287	93	1	194	9	Y	176	178	0			10
08	DLQ G-10		358	-0-	358	645	130	1	228	9	Y	207	205	0			12
09	DLQ G-10		357	-0-	357	1002	216	1	141	9	Y	128	136	0			4
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1002					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	487	1	84	2	Y	142	142	0			15
							2	4	156	9							
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	653	1	5	4	Y	140	137	0			18
							154	9									
07	DLQ G-10		857	-0-	857	857	703	1	1	4	Y	139	148	0			9
							153	9									
08	DLQ G-10		821	-0-	821	1678	649	1	172	9	Y	156	154	0			11
09	DLQ G-10		715	-0-	715	2393	553	1	162	9	Y	147	145	0			13
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2393					Y	NO RPT					13

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
05	372	N	258	-0-	-114	-0-	199	1	59	9	Y	54	206	1			164
06	390	N	160	-0-	-230	-0-	27	1	99	2	Y	30					194
							1	4	33	9							
07	DLQ G-10		3	-0-	3	3	1	1	2	9	Y	2					196
08	DLQ G-10		274	-0-	274	277	208	1	66	9	Y	60	63	1			193
09	DLQ G-10		159	-0-	159	436	142	1	17	9	Y	15					208
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	436					Y	NO RPT					208

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
05	3100	N	2928	-0-	-172	9549	575	1	2022	2	Y	296	295	0			9
							5	4	326	9							
06	3000	N	1519	-0-	-1481	8068	340	1	951	2	Y	207	206	0			10
							228	9									
07	DLQ G-10		2475	-0-	2475	10543	464	1	1751	2	Y	236	237	0			9
							260	9									
08	DLQ G-10		2545	-0-	2545	13088	497	1	1797	2	Y	228	225	0			12
							251	9									
09	DLQ G-10		1478	-0-	1478	14566	233	1	774	2	Y	428	429	0			11
							471	9									
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	14566					Y	NO RPT					11

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
05	5301	X	204	-0-	-5097	-0-	171	1	33	9	Y	30	31	0			4
06	2700	X	380	-0-	-2320	-0-	264	1	116	9	Y	105	102	0			7
07	DLQ G-10		332	-0-	332	332	251	1	81	9	Y	74	75	0			6
08	DLQ G-10		279	-0-	279	611	248	1	31	9	Y	28	31	0			3
09	DLQ G-10		70	-0-	70	681	69	1	1	9	Y	1	2	0			2
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	681					Y	NO RPT					2

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
05	2635	X	451	-0-	-2184	-0-	285	1	166	9	Y	151	159	0			17
06	2550	X	1236	-0-	-1314	-0-	347	1	599	2	Y	258	254	0			21
							6	4	284	9							
07	DLQ G-10		4223	-0-	4223	4223	603	1	3100	2	Y	469	456	0			34
							4	4	516	9							
08	DLQ G-10		4538	-0-	4538	8761	581	1	3349	2	Y	523	521	0			36
							33	4	575	9							
09	DLQ G-10		399	-0-	399	9160	356	1	43	9	Y	39	67	0			8
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	9160					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	659	-0-	-147	-0-	220	1	298	2	Y	123	124	0			11
							6	4	135	9							
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	294	1	594	2	Y	170	169	0			12
							6	4	187	9							
07	DLQ G-10		163	-0-	163	163	124	1	39	9	Y	35	40	0			7
08	DLQ G-10		279	-0-	279	442	28	1	42	2	Y	189	181	0			15
							1	4	208	9							
09	DLQ G-10		754	-0-	754	1196	274	1	367	2	Y	90	85	0			20
							14	4	99	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1196					Y	NO RPT					20

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1000	-0-	-612	-0-	106	1	752	2	Y	119	121	0			6
							11	4	131	9							
06	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	146	1	813	2	Y	140	139	0			7
							6	4	154	9							
07	DLQ G-10		802	-0-	802	802	236	1	271	2	Y	267	260	0			14
							1	4	294	9							
08	DLQ G-10		1038	-0-	1038	1840	70	1	569	2	Y	358	352	0			20
							5	4	394	9							
09	DLQ G-10		991	-0-	991	2831	105	1	578	2	Y	265	278	0			7
							16	4	292	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2831					Y	NO RPT					7

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	140	1	92	9	Y	84	239	1			199
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	21	1	50	9	Y	45					244
07	DLQ G-10		95	-0-	95	95	11	1	82	2	Y	2					246
							2	9									
08	DLQ G-10		144	-0-	144	239	21	1	46	2	Y	69	79	1			236
							1	4	76	9							
09	DLQ G-10		211	-0-	211	450	32	1	155	2	Y	18					254
							4	4	20	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	450					Y	NO RPT					254

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
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	48	1	116	9	Y	105	106	0			6
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	91	1	122	9	Y	111	111	0			6
07	DLQ G-10		281	-0-	281	281	170	1	111	9	Y	101	100	0			7
08	DLQ G-10		317	-0-	317	598	170	1	147	9	Y	134	133	0			8
09	DLQ G-10		87	-0-	87	685	53	1	34	9	Y	31	37	0			2
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	685					Y	NO RPT					2

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
05	1426	N	1055	-0-	-371	-0-	88	1	758	2	Y	180	180	0			10
							11	4	198	9							
06	1380	N	1103	-0-	-277	-0-	132	1	717	2	Y	226	224	0			12
							5	4	249	9							
07	DLQ G-10		744	-0-	744	744	108	1	423	2	Y	193	193	0			12
							1	4	212	9							
08	DLQ G-10		819	-0-	819	1563	116	1	478	2	Y	200	199	0			13
							5	4	220	9							
09	DLQ G-10		566	-0-	566	2129	128	1	314	2	Y	104	113	0			4
							10	4	114	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2129					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
05	DLQ	G-10	742	-0-	742	4395	75	1	530	2	Y	117	118	0			10
							8	4	129	9							
06	DLQ	G-10	1090	-0-	1090	5485	91	1	822	2	Y	155	154	0			11
							6	4	171	9							
07	DLQ	G-10	1021	-0-	1021	6506	112	1	766	2	Y	129	129	0			11
							1	4	142	9							
08	DLQ	G-10	996	-0-	996	7502	108	1	728	2	Y	139	139	0			11
							7	4	153	9							
*09	3000	N	1097	-0-	-1903	5599	102	1	837	2	Y	124	128	0			7
							22	4	136	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5599					Y	NO RPT					7

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	188	1	2740	2	Y	119	118	0			7
							131	9									
06	2970	X	2934	-0-	-36	-0-	201	1	2605	2	Y	116	117	0			6
							128	9									
07	DLQ	G-10	3005	-0-	3005	3005	216	1	2658	2	Y	119	119	0			6
							131	9									
08	DLQ	G-10	3224	-0-	3224	6229	279	1	2811	2	Y	122	119	0			9
							134	9									
09	DLQ	G-10	2877	-0-	2877	9106	309	1	2436	2	Y	120	118	0			11
							132	9									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9106					Y	NO RPT					11

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	124	1	621	2	Y	227	226	0			12
							9	4	250	9							
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	187	1	979	2	Y	308	304	0			16
							8	4	339	9							
07	DLQ	G-10	1233	-0-	1233	1233	197	1	668	2	Y	334	331	0			19
							1	4	367	9							
08	DLQ	G-10	1262	-0-	1262	2495	189	1	702	2	Y	331	330	0			20
							7	4	364	9							
09	DLQ	G-10	725	-0-	725	3220	168	1	338	2	Y	189	203	0			6
							11	4	208	9							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3220					Y	NO RPT					6

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

05	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	191	1	2783	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
06	3150	X	3022	-0-	-128	-0-	212	1	2752	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
07	DLQ	G-10	2598	-0-	2598	2598	190	1	2328	2	Y	73	72	0			4
							80	9									
08	DLQ	G-10	3036	-0-	3036	5634	265	1	2671	2	Y	91	88	0			7
							100	9									
09	DLQ	G-10	2598	-0-	2598	8232	182	1	2278	2	Y	125	121	0			11
							138	9									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8232					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	755	-0-	-361	-0-	237	1	377	2	Y	125	125	0			9
							3	4	138	9							
06	1020	N	730	-0-	-290	-0-	207	1	390	2	Y	115	112	0			12
							6	4	127	9							
07	DLQ G-10		742	-0-	742	742	191	1	401	2	Y	135	139	0			8
							1	4	149	9							
08	DLQ G-10		711	-0-	711	1453	191	1	371	2	Y	135	133	0			10
							149	9									
09	DLQ G-10		721	-0-	721	2174	196	1	382	2	Y	130	129	0			11
							143	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2174					Y	NO RPT					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3598	-0-	-432	-0-	560	1	2575	2	Y	407	410	0			24
							15	4	448	9							
06	3900	X	3328	-0-	-572	-0-	491	1	2408	2	Y	364	358	0			30
							29	4	400	9							
07	DLQ G-10		2954	-0-	2954	2954	483	1	2116	2	Y	319	331	0			18
							4	4	351	9							
08	DLQ G-10		3068	-0-	3068	6022	587	1	2073	2	Y	371	366	0			23
							408	9									
09	DLQ G-10		4590	-0-	4590	10612	838	1	3355	2	Y	360	358	0			25
							1	4	396	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10612					Y	NO RPT					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	592	-0-	-1268	-0-	341	1	251	9	Y	228	208	0			30
06	1800	X	838	-0-	-962	-0-	329	1	325	2	Y	164	177	0			17
							4	4	180	9							
07	DLQ G-10		2495	-0-	2495	2495	476	1	1789	2	Y	206	199	0			24
							3	4	227	9							
08	DLQ G-10		2539	-0-	2539	5034	454	1	1781	2	Y	259	238	0			45
							19	4	285	9							
09	DLQ G-10		406	-0-	406	5440	327	1	3	4	Y	69	103	0			11
							76	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5440					Y	NO RPT					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	663	-0-	-205	-0-	320	1	273	2	Y	61	61	0			7
							3	4	67	9							
06	780	N	429	-0-	-351	-0-	202	1	167	2	Y	51	49	0			9
							4	4	56	9							
07	DLQ G-10		484	-0-	484	484	195	1	205	2	Y	75	77	0			7
							1	4	83	9							
08	DLQ G-10		601	-0-	601	1085	188	1	302	2	Y	101	100	0			8
							111	9									
09	DLQ G-10		670	-0-	670	1755	199	1	348	2	Y	112	110	0			10
							123	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1755					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
05	DLQ G-10		1035	-0-	1035	6663	274	1	537	2	Y	200	202	0			18
							4	4	220	9							
06	DLQ G-10		613	-0-	613	7276	121	1	315	2	Y	157	157	0			18
							4	4	173	9							
07	DLQ G-10		545	-0-	545	7821	124	1	255	2	Y	150	157	0			11
							1	4	165	9							
08	DLQ G-10		523	-0-	523	8344	109	1	250	2	Y	149	148	0			12
							164	9									
*09	3000	N	584	-0-	-2416	5928	241	1	171	2	Y	156	155	0			13
							172	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5928					Y	NO RPT					13

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
05	12524	X	8774	-0-	-3750	-0-	874	1	6524	2	Y	1167	1166	0			61
							92	4	1284	9							
06	12270	X	8183	-0-	-4087	-0-	833	1	6268	2	Y	942	950	0			53
							46	4	1036	9							
07	DLQ G-10		6671	-0-	6671	6671	905	1	4955	2	Y	731	735	0			49
							7	4	804	9							
08	DLQ G-10		6509	-0-	6509	13180	848	1	4782	2	Y	755	754	0			50
							48	4	831	9							
09	DLQ G-10		5662	-0-	5662	18842	666	1	4406	2	Y	431	458	0			23
							116	4	474	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18842					Y	NO RPT					23

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
05	DLQ G-10		566	-0-	566	15008	342	1	139	2	Y	75	74	0			8
							2	4	83	9							
06	DLQ G-10		494	-0-	494	15502	331	1	97	2	Y	56	56	0			8
							4	4	62	9							
07	DLQ G-10		607	-0-	607	16109	224	1	275	2	Y	97	98	0			7
							1	4	107	9							
08	DLQ G-10		1203	-0-	1203	17312	240	1	893	2	Y	64	65	0			6
							70	9									
*09	3000	N	255	-0-	-2745	14567	209	1	46	9	Y	42	41	0			7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14567					Y	NO RPT					7

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7907	-0-	-556	-0-	445	1	6490	2	N	884	876	0			191
							972	9									
06	8190	X	7299	-0-	-891	-0-	460	1	5961	2	N	798	812	0			177
							878	9									
07	8060	X	7410	-0-	-650	-0-	487	1	5989	2	N	849	847	0			179
							934	9									
08	8060	X	8001	-0-	-59	-0-	631	1	6372	2	N	907	888	0			198
							998	9									
09	7800	X	6578	-0-	-1222	-0-	621	1	5060	2	N	815	806	0			207
							897	9									
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					207

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	10347	-0-	-255	-0-	578	1	8429	2	N	1218	1210	0			224
							1340	9									
06	10530	X	9765	-0-	-765	-0-	610	1	7909	2	N	1133	1150	0			207
							1246	9									
07	10881	X	9281	-0-	-1600	-0-	600	1	7376	2	N	1186	1184	0			209
							1305	9									
08	10881	X	9390	-0-	-1491	-0-	731	1	7377	2	N	1165	1145	0			229
							1282	9									
09	10500	X	8415	-0-	-2085	-0-	826	1	6277	2	N	1193	1169	0			253
							1312	9									
10	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					253

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
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	483	1	869	2	Y	148	147	0			5
							3	4	163	9							
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	385	1	380	2	Y	100	100	0			5
							110	9									
07	DLQ G-10		1682	-0-	1682	1682	627	1	848	2	Y	188	186	0			7
							207	9									
08	DLQ G-10		980	-0-	980	2662	453	1	373	2	Y	140	139	0			8
							154	9									
09	DLQ G-10		877	-0-	877	3539	404	1	473	2	Y	-0-	7	0			1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3539					Y	NO RPT					1

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
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	424	1	3631	2	Y	611	614	0			16
							8	4	672	9							
06	3750	X	2352	-0-	-1398	-0-	247	1	1785	2	Y	291	295	0			12
							320	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
08	DLQ G-10		235	-0-	235	235	211	1	24	9	Y	22	15	0			7
09	DLQ G-10		1259	-0-	1259	1494	300	1	958	2	Y	1	1	0			7
							1	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1494					Y	NO RPT					7

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
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	274	1	1730	2	Y	425	421	0			11
							4	4	468	9							
06	1440	N	919	-0-	-521	-0-	109	1	667	2	Y	130	136	0			5
							143	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	DLQ G-10		264	-0-	264	264	33	1	163	2	Y	62	52	0			10
							68	9									
09	DLQ G-10		2187	-0-	2187	2451	191	1	1976	2	Y	17	20	0			7
							1	4	19	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2451					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	310	1	595	2	Y	269	270	0			8
							2	4	296	9							
06	1230	N	838	-0-	-392	-0-	385	1	298	2	Y	141	142	0			7
							155	9									
07	DLQ G-10		1364	-0-	1364	1364	1014	1	133	2	Y	197	196	0			8
							217	9									
08	DLQ G-10		818	-0-	818	2182	731	1	87	9	Y	79	82	0			5
09	DLQ G-10		569	-0-	569	2751	286	1	283	2	Y	-0-	4	0			1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2751					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	613	1	696	2	Y	125	124	0			3
							3	4	138	9							
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	551	1	523	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
07	DLQ G-10		2038	-0-	2038	2038	821	1	1210	2	Y	6	8	0			-0-
							7	9									
08	DLQ G-10		2351	-0-	2351	4389	807	1	1534	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*09	DLQ G-10		1338	-0-	1338	5727	535	1	803	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5727					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	4946	-0-	-1440	-0-	376	1	3900	2	Y	561	568	0			52
							53	4	617	9							
06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	603	1	7175	2	Y	826	816	0			62
							51	4	909	9							
07	DLQ G-10		7216	-0-	7216	7216	550	1	5596	2	Y	966	952	0			76
							7	4	1063	9							
08	DLQ G-10		7066	-0-	7066	14282	453	1	5528	2	Y	939	945	0			70
							52	4	1033	9							
09	DLQ G-10		6775	-0-	6775	21057	409	1	5391	2	Y	764	793	0			41
							135	4	840	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	21057					Y	NO RPT					41

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	8316	-0-	-3836	-0-	325	1	7206	2	Y	627	633	0			48
							95	4	690	9							
06	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	515	1	12243	2	Y	851	841	0			58
							83	4	936	9							
07	DLQ G-10		9979	-0-	9979	9979	477	1	8431	2	Y	964	952	0			70
							11	4	1060	9							
08	DLQ G-10		9887	-0-	9887	19866	449	1	8288	2	Y	976	978	0			68
							76	4	1074	9							
09	DLQ G-10		9505	-0-	9505	29371	412	1	8027	2	Y	789	822	0			35
							198	4	868	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	29371					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
05	5487	X	1883	-0-	-3604	-0-	121	1	1314	2	Y	391	386	0			19
							18	4	430	9							
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	446	1	5186	2	Y	42	57	0			4
							37	4	46	9							
07	DLQ G-10		67	-0-	67	67	66	1	1	9	Y	1	3	0			2
08	DLQ G-10		231	-0-	231	298	128	1	103	9	Y	94	86	0			10
09	DLQ G-10		2	-0-	2	300	2	1			Y	-0-	5	0			5
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	300					Y	NO RPT					5

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
05	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	567	1	8081	2	Y	617	617	0			36
							41	4	679	9							
06	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	520	1	8318	2	Y	519	514	0			41
							88	4	571	9							
07	DLQ G-10		9455	-0-	9455	9455	571	1	8080	2	Y	720	725	0			36
							12	4	792	9							
08	DLQ G-10		9916	-0-	9916	19371	575	1	8275	2	Y	969	951	0			54
							1066	9									
09	DLQ G-10		9856	-0-	9856	29227	568	1	8321	2	Y	877	877	0			54
							2	4	965	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	29227					Y	NO RPT					54

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
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	690	1	1879	2	Y	493	491	0			31
							12	4	542	9							
06	2190	X	687	-0-	-1503	-0-	383	1	304	9	Y	276	277	0			30
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	1			Y	-0-	21	0			9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					9
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					9
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					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
05	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	799	1	10004	2	Y	710	717	0			42
							52	4	781	9							
06	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	507	1	10598	2	Y	838	814	0			66
							110	4	922	9							
07	DLQ G-10		11554	-0-	11554	11554	562	1	10042	2	Y	850	871	0			45
							15	4	935	9							
08	DLQ G-10		10777	-0-	10777	22331	529	1	9371	2	Y	797	792	0			50
							877	9									
09	DLQ G-10		8654	-0-	8654	30985	412	1	7427	2	Y	740	739	0			51
							1	4	814	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30985					Y	NO RPT					51

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
05	8866	X	4607	-0-	-4259	-0-	274	1	3984	2	Y	269	268	0			40
							53	4	296	9							
06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	653	1	9059	2	Y	317	317	0			40
							63	4	349	9							
07	DLQ G-10		11645	-0-	11645	11645	920	1	10339	2	Y	339	336	0			43
							13	4	373	9							
08	DLQ G-10		8576	-0-	8576	20221	930	1	7435	2	Y	126	144	0			25
							72	4	139	9							
09	DLQ G-10		8005	-0-	8005	28226	698	1	6984	2	Y	132	131	0			26
							178	4	145	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	28226					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	1	1	9	Y	1	1	0			2
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	146	1	1	9	Y	1	1	0			2
07	DLQ G-10		69	-0-	69	69	69	1			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		171	-0-	171	240	171	1			Y	-0-					2
*09	DLQ G-10		102	-0-	102	342	102	1			Y	-0-					2
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	342					Y	NO RPT					2

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
05	2356	X	1526	-0-	-830	-0-	160	1	1105	2	Y	223	225	0			14
							16	4	245	9							
06	2280	X	1603	-0-	-677	-0-	252	1	1114	2	Y	207	207	0			14
							9	4	228	9							
07	DLQ G-10		293	-0-	293	293	152	1	141	9	Y	128	131	0			11
08	DLQ G-10		659	-0-	659	952	238	1	303	2	Y	104	105	0			10
							4	4	114	9							
09	DLQ G-10		312	-0-	312	1264	247	1	65	9	Y	59	61	0			8
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1264					Y	NO RPT					8

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
05	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	365	1	8055	2	Y	350	347	0			19
							106	4	385	9							
06	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	461	1	10280	2	Y	400	398	0			21
							70	4	440	9							
07	DLQ G-10		9416	-0-	9416	9416	551	1	8363	2	Y	446	440	0			27
							11	4	491	9							
08	DLQ G-10		611	-0-	611	10027	328	1	283	9	Y	257	263	0			21
09	DLQ G-10		226	-0-	226	10253	220	1	6	9	Y	5	14	0			12
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	10253					Y	NO RPT					12

CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20119	X	12042	-0-	-8077	-0-	715	1	10316	2	Y	794	790	0			44
							138	4	873	9							
06	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	1093	1	18441	2	Y	787	786	0			45
							127	4	866	9							
07	DLQ G-10		14356	-0-	14356	14356	1119	1	12161	2	Y	964	949	0			60
							16	4	1060	9							
08	DLQ G-10		14000	-0-	14000	28356	1108	1	12474	2	Y	273	311	0			22
							118	4	300	9							
09	DLQ G-10		13822	-0-	13822	42178	980	1	11604	2	Y	859	851	0			30
							293	4	945	9							
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	42178					Y	NO RPT					30

CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31651	X	28548	-0-	-3103	-0-	1143	1	25322	2	Y	1591	1580	0			92
							333	4	1750	9							
06	30630	X	29397	-0-	-1233	-0-	1106	1	26283	2	Y	1663	1657	0			98
							179	4	1829	9							
07	DLQ G-10		24423	-0-	24423	24423	1200	1	21194	2	Y	1820	1799	0			119
							27	4	2002	9							
08	DLQ G-10		23933	-0-	23933	48356	1133	1	20902	2	Y	1550	1567	0			102
							193	4	1705	9							
09	DLQ G-10		22997	-0-	22997	71353	1033	1	20124	2	Y	1222	1276	0			48
							496	4	1344	9							
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	71353					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32767	X	26906	-0-	-5861	-0-	1097	1	24296	2	Y	1085	1091	0			63
							319	4	1194	9							
06	31710	X	29092	-0-	-2618	-0-	1110	1	26378	2	Y	1295	1285	0			73
							179	4	1425	9							
07	DLQ G-10		24888	-0-	24888	24888	1249	1	22051	2	Y	1418	1402	0			89
							28	4	1560	9							
08	DLQ G-10		24517	-0-	24517	49405	1179	1	21748	2	Y	1264	1272	0			81
							200	4	1390	9							
09	DLQ G-10		23536	-0-	23536	72941	1066	1	20779	2	Y	1072	1112	0			41
							512	4	1179	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	72941					Y	NO RPT					41

CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30845	X	26125	-0-	-4720	-0-	1036	1	22923	2	Y	1695	1682	0			95
							301	4	1865	9							
06	29550	X	28473	-0-	-1077	-0-	1059	1	25153	2	Y	1900	1890	0			105
							171	4	2090	9							
07	DLQ G-10		23565	-0-	23565	23565	1145	1	20219	2	Y	1977	1959	0			123
							26	4	2175	9							
08	DLQ G-10		23062	-0-	23062	46627	1073	1	19803	2	Y	1821	1829	0			115
							183	4	2003	9							
09	DLQ G-10		22591	-0-	22591	69218	981	1	19118	2	Y	1836	1888	0			63
							472	4	2020	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	69218					Y	NO RPT					63

MORO CREEK WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4185	-0-	-1519	-0-	324	1	3549	2	Y	266	266	0			19
							19	4	293	9							
06	5190	X	3785	-0-	-1405	-0-	194	1	3274	2	Y	257	252	0			24
							34	4	283	9							
07	DLQ G-10		3561	-0-	3561	3561	210	1	3051	2	Y	268	274	0			18
							5	4	295	9							
08	DLQ G-10		3554	-0-	3554	7115	212	1	3054	2	Y	262	260	0			20
							288	9									
09	DLQ G-10		2928	-0-	2928	10043	267	1	2489	2	Y	156	159	0			17
							172	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10043					Y	NO RPT					17

MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	12824	-0-	-1684	-0-	610	1	11129	2	Y	935	942	0			51
							56	4	1029	9							
06	14040	X	12538	-0-	-1502	-0-	532	1	10973	2	Y	835	823	0			63
							114	4	919	9							
07	DLQ G-10		11919	-0-	11919	11919	592	1	10455	2	Y	778	799	0			42
							16	4	856	9							
08	DLQ G-10		11354	-0-	11354	23273	561	1	9903	2	Y	809	800	0			51
							890	9									
09	DLQ G-10		11377	-0-	11377	34650	543	1	9821	2	Y	919	908	0			62
							2	4	1011	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	34650					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	739	1	5489	2	Y	579	587	0			36
							30	4	637	9							
06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	708	1	4846	2	Y	510	499	0			47
							55	4	561	9							
07	DLQ	G-10	4800	-0-	4800	4800	765	1	3512	2	Y	470	489	0			28
							6	4	517	9							
08	DLQ	G-10	4376	-0-	4376	9176	788	1	3036	2	Y	502	496	0			34
							552	9									
09	DLQ	G-10	4373	-0-	4373	13549	859	1	2931	2	Y	529	525	0			38
							1	4	582	9							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13549					Y	NO RPT					38

CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	6826	-0-	-7279	-0-	686	1	4968	2	N	1002	1004	0			91
							70	4	1102	9							
06	13650	X	6297	-0-	-7353	-0-	716	1	4439	2	N	1008	1007	0			92
							33	4	1109	9							
07	14105	X	5138	-0-	-8967	-0-	749	1	3294	2	N	991	984	0			99
							5	4	1090	9							
08	10726	X	5889	-0-	-4837	-0-	606	1	4024	2	N	1108	1114	0			93
							40	4	1219	9							
09	9570	X	3664	-0-	-5906	-0-	570	1	2218	2	N	739	781	0			51
							63	4	813	9							
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					51

CMWW A WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17701	X	16076	-0-	-1625	-0-	1003	1	13239	2	N	1505	1493	0			122
							178	4	1656	9							
06	17130	X	16556	-0-	-574	-0-	981	1	13834	2	N	1495	1493	0			124
							96	4	1645	9							
07	17701	X	13320	-0-	-4381	-0-	1117	1	11024	2	N	1059	1070	0			113
							14	4	1165	9							
08	17391	X	12512	-0-	-4879	-0-	1090	1	10977	2	N	310	367	0			56
							104	4	341	9							
09	16830	X	13011	-0-	-3819	-0-	859	1	11663	2	N	179	191	0			44
							292	4	197	9							
10	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT					44

CMWW A WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27652	X	26634	-0-	-1018	-0-	1056	1	23398	2	N	1703	1701	0			141
							307	4	1873	9							
06	27073	X	27073	-0-	-0-	-0-	1058	1	24063	2	N	1625	1629	0			137
							164	4	1788	9							
07	27652	X	22643	-0-	-5009	-0-	1183	1	19235	2	N	2000	1969	0			168
							25	4	2200	9							
08	27652	X	21884	-0-	-5768	-0-	1097	1	18607	2	N	1825	1848	0			145
							172	4	2008	9							
09	26760	X	20640	-0-	-6120	-0-	1003	1	17786	2	N	1283	1347	0			81
							440	4	1411	9							
10	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					N	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 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
05	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	1091	1	16211	2	N	2494	2504	0			66
							34	4	2743	9							
06	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	1089	1	11958	2	N	2292	2264	0			94
							2521	9									
07	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	1168	1	16609	2	N	1999	2021	0			72
							2199	9									
08	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	1165	1	16455	2	N	1797	1784	0			85
							1977	9									
09	15150	X	12442	-0-	-2708	-0-	685	1	9764	2	N	1809	1850	0			44
							3	4	1990	9							
10	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					44

MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORO CREEK WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 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
05	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	794	1	11674	2	N	1248	1252	0			35
							25	4	1373	9							
06	10620	X	8880	-0-	-1740	-0-	686	1	7169	2	N	932	926	0			41
							1025	9									
07	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	806	1	10311	2	N	1080	1081	0			40
							1188	9									
08	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	769	1	9164	2	N	1059	1047	0			52
							1165	9									
09	10620	X	5548	-0-	-5072	-0-	432	1	4970	2	N	132	178	0			6
							1	4	145	9							
10	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					6

MORO CREEK WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 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
05	15004	X	10695	-0-	-4309	-0-	1137	1	8624	2	N	832	822	0			21
							19	4	915	9							
06	14460	X	11925	-0-	-2535	-0-	1063	1	9689	2	N	1066	1044	0			43
							1173	9									
07	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	1117	1	12911	2	N	919	929	0			33
							1011	9									
08	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	1133	1	12313	2	N	814	809	0			38
							895	9									
09	11940	X	9460	-0-	-2480	-0-	733	1	8520	2	N	186	219	0			5
							2	4	205	9							
10	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 291585 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 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
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	71	1	1029	2	N	256	256	0			17
							282	9									
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	74	1	964	2	N	265	267	0			15
							292	9									
07	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	78	1	958	2	N	283	282	0			16
							311	9									
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	102	1	1031	2	N	283	278	0			21
							311	9									
09	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	96	1	857	2	N	294	288	0			27
							323	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					27

VIVION UNIT B WELL #: 17 RRCID -> 291957 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	203	1	2407	2	N	97	99	0			9
							4	4	107	9							
06	2490	X	816	-0-	-1674	-0-	209	1	467	2	N	122	121	0			10
							6	4	134	9							
07	2759	X	546	-0-	-2213	-0-	247	1	198	2	N	91	94	0			7
							1	4	100	9							
08	2759	X	105	-0-	-2654	-0-	37	1	68	9	N	62	63	0			6
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	376	357	0			25
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					25

VIVION UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 291977 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	222	1	1577	2	Y	203	215	0			13
							3	4	223	9							
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	229	1	1309	2	Y	180	179	0			14
							13	4	198	9							
07	DLQ G-10		1985	-0-	1985	1985	262	1	1527	2	Y	175	177	0			12
							3	4	193	9							
08	DLQ G-10		1451	-0-	1451	3436	325	1	937	2	Y	172	171	0			13
							189	9									
09	DLQ G-10		1376	-0-	1376	4812	329	1	861	2	Y	162	163	0			12
							8	4	178	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4812					Y	NO RPT					12

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 291978 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 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
05	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	225	1	1286	2	N	440	471	0			48
							2	4	484	9							
06	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	210	1	1188	2	N	298	300	0			46
							12	4	328	9							
07	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	237	1	1228	2	N	275	291	0			30
							3	4	303	9							
08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	301	1	649	2	N	356	348	0			38
							392	9									
09	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	315	1	922	2	N	381	386	0			33
							8	4	419	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VION WELL #: 4 RRCID -> 291979 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	470	1	238	9	N	216	210	0		14
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	412	1	254	9	N	231	228	0		17
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	364	1	165	9	N	150	156	0		11
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	340	1	360	2	N	105	106	0		10
							116	9								
09	660	N	276	-0-	-384	-0-	211	1	57	2	N	5	13	0		2
							2	4	6	9						
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				2

LIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 291980 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8378 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	N	94	90	0		6
							103	9								
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	36	40	0		2
							40	9								
07	992	N	153	-0-	-839	-0-	4	1	48	2	N	92	89	0		5
							101	9								
08	620	N	249	-0-	-371	-0-	7	1	73	2	N	154	148	0		11
							169	9								
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	84	1	102	9	N	93	95	0		9
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				9

LIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 291981 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8169 - 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
05	16430	X	15183	-0-	-1247	-0-	896	1	13073	2	Y	1104	1095	0		74
							1214	9								
06	15900	X	14221	-0-	-1679	-0-	942	1	12212	2	Y	970	989	0		55
							1067	9								
07	DLQ G-10		13962	-0-	13962	13962	969	1	11905	2	Y	989	989	0		55
							1088	9								
08	DLQ G-10		6891	-0-	6891	20853	572	1	5777	2	Y	493	510	0		38
							542	9								
09	DLQ G-10		3784	-0-	3784	24637	795	1	2624	2	Y	332	338	0		32
							365	9								
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	24637					Y	NO RPT				32

LIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291982 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8368 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15903	X	15035	-0-	-868	-0-	864	1	12607	2	Y	1422	1413	0		96
							1564	9								
06	15390	X	14190	-0-	-1200	-0-	913	1	11838	2	Y	1308	1329	0		75
							1439	9								
07	DLQ G-10		13577	-0-	13577	13577	910	1	11176	2	Y	1355	1354	0		76
							1491	9								
08	DLQ G-10		6888	-0-	6888	20465	551	1	5558	2	Y	708	730	0		54
							779	9								
09	DLQ G-10		1837	-0-	1837	22302	614	1	841	2	Y	347	366	0		35
							382	9								
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22302					Y	NO RPT				35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 20H RRCID -> 291983 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	1132 3112	1 9	16512	2	N	2829	2807	0			186
06	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	1171 2787	1 9	15176	2	N	2534	2578	0			142
07	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	1178 2818	1 9	14477	2	N	2562	2564	0			140
08	19940	X	19940	-0-	-0-	-0-	1527 3000	1 9	15413	2	N	2727	2668	0			199
09	14790	X	8081	-0-	-6709	-0-	889 1586	1 9	5606	2	N	1442	1506	0			135
10	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					135

LIGHT RANCH WELL #: 22H RRCID -> 291984 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7600 - 18473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	883 2738	1 9	12877	2	N	2489	2471	0			163
06	14790	X	14591	-0-	-199	-0-	883 2255	1 9	11453	2	N	2050	2098	0			115
07	15283	X	14720	-0-	-563	-0-	931 2353	1 9	11436	2	N	2139	2137	0			117
08	15283	X	15191	-0-	-92	-0-	1164 2283	1 9	11744	2	N	2075	2040	0			152
09	14790	X	10204	-0-	-4586	-0-	813 1756	1 9	7635	2	N	1596	1601	0			147
10	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					147

LIGHT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 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
05	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	544 992	1 9	7937	2	Y	902	895	0			58
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	564 921	1 9	7315	2	Y	837	850	0			45
07	DLQ G-10		9178	-0-	9178	9178	622 909	1 9	7647	2	Y	826	827	0			44
08	DLQ G-10		9048	-0-	9048	18226	751 715	1 9	7582	2	Y	650	647	0			47
09	DLQ G-10		5479	-0-	5479	23705	930 72	1 9	4477	2	Y	65	106	0			6
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23705					Y	NO RPT					6

VIVION WELL #: 3 RRCID -> 292000 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	30 10	1 9	31	2	N	9	22	0			3
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	105 2	1 4	96 80	2 9	N	73	68	0			8
07	372	N	134	-0-	-238	-0-	83	1	51	9	N	46	49	0			5
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	138 108	1 9	53	2	N	98	95	0			8
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	134 32	1 9	1	4	N	29	34	0			3
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW B WELL #: 3605H RRCID -> 292268 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	9340	-0-	-177	-0-	720	1	7353	2	N	1060	1066	0			579
							101	4	1166	9							
06	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	823	1	8939	2	N	1386	1389	0			576
							63	4	1525	9							
07	9517	X	7545	-0-	-1972	-0-	873	1	5507	2	N	1052	1066	0			562
							8	4	1157	9							
08	9517	X	6584	-0-	-2933	-0-	790	1	4711	2	N	942	900	0			604
							47	4	1036	9							
09	9210	X	5992	-0-	-3218	-0-	709	1	4070	2	N	1004	1027	0			581
							109	4	1104	9							
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					581

MORO CREEK WELL #: 2410H RRCID -> 292296 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7275 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	1124	1	17285	2	N	1140	1148	0			48
							88	4	1254	9							
06	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	1035	1	18150	2	N	996	980	0			64
							191	4	1096	9							
07	18986	X	18986	-0-	-0-	-0-	1114	1	16749	2	N	998	1021	0			41
							25	4	1098	9							
08	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	1189	1	15825	2	N	1017	1008	0			50
							1119	9									
09	20978	X	20978	-0-	-0-	-0-	1521	1	18257	2	N	1088	1081	0			57
							3	4	1197	9							
10	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					57

CMWW B WELL #: 3604H RRCID -> 292346 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	979	1	11534	2	N	833	790	0			404
							156	4	916	9							
06	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	1011	1	13381	2	N	789	817	0			376
							94	4	868	9							
07	11904	X	10412	-0-	-1492	-0-	1037	1	8397	2	N	879	858	0			397
							11	4	967	9							
08	11904	X	9372	-0-	-2532	-0-	947	1	7581	2	N	701	680	0			418
							73	4	771	9							
09	11520	X	8308	-0-	-3212	-0-	847	1	6778	2	N	461	515	0			364
							176	4	507	9							
10	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					364

MORO CREEK WELL #: 2411H RRCID -> 292573 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	4744	-0-	-2541	-0-	747	1	3286	2	N	629	622	0			30
							19	4	692	9							
06	5520	X	3048	-0-	-2472	-0-	626	1	1946	2	N	410	408	0			32
							25	4	451	9							
07	4402	X	3133	-0-	-1269	-0-	650	1	1720	2	N	691	695	0			28
							3	4	760	9							
08	4743	X	3049	-0-	-1694	-0-	636	1	1530	2	N	803	792	0			39
							883	9									
09	4590	X	955	-0-	-3635	-0-	533	1	422	9	N	384	402	0			21
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK B WELL #: 2603H RRCID -> 297203 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6975 - 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
05	53537	X	13530	-0-	-40007	-0-	910	1	11404	2	N	1052	1059	0			44
							59	4	1157	9							
06	51810	X	12632	-0-	-39178	-0-	831	1	10651	2	N	942	927	0			59
							114	4	1036	9							
07	53537	X	10505	-0-	-43032	-0-	961	1	8411	2	N	1018	1036	0			41
							13	4	1120	9							
08	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	927	1	7955	2	N	1041	1031	0			51
							1145	9									
09	13080	X	10882	-0-	-2198	-0-	920	1	8984	2	N	887	889	0			49
							2	4	976	9							
10	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					49

MORO CREEK A WELL #: 2602H RRCID -> 297205 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7025 - 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
05	47337	X	9798	-0-	-37539	-0-	999	1	7439	2	N	1200	1193	0			54
							40	4	1320	9							
06	45810	X	8851	-0-	-36959	-0-	876	1	6305	2	N	1454	1411	0			97
							71	4	1599	9							
07	47337	X	7836	-0-	-39501	-0-	929	1	5345	2	N	1412	1452	0			57
							9	4	1553	9							
08	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	866	1	4685	2	N	1338	1330	0			65
							1472	9									
09	9480	X	5630	-0-	-3850	-0-	662	1	3872	2	N	995	1008	0			52
							1	4	1095	9							
10	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					52

MORO CREEK C WELL #: 2604H RRCID -> 297267 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6800 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42966	X	4718	-0-	-38248	-0-	586	1	3730	2	N	346	352	0			15
							21	4	381	9							
06	41580	X	5873	-0-	-35707	-0-	642	1	4729	2	N	408	398	0			25
							53	4	449	9							
07	42966	X	5557	-0-	-37409	-0-	784	1	4305	2	N	419	427	0			17
							7	4	461	9							
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	834	1	3405	2	N	393	390	0			20
							432	9									
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	737	1	3252	2	N	319	320	0			19
							1	4	351	9							
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					19

MORO CREEK D WELL #: 2605H RRCID -> 297414 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6850 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54653	X	8809	-0-	-45844	-0-	1089	1	6740	2	N	857	839	0			34
							37	4	943	9							
06	52890	X	7625	-0-	-45265	-0-	782	1	6168	2	N	551	551	0			34
							69	4	606	9							
07	54653	X	5673	-0-	-48980	-0-	808	1	4357	2	N	455	470	0			19
							7	4	501	9							
08	54653	X	5085	-0-	-49568	-0-	587	1	3758	2	N	673	659	0			33
							740	9									
*09	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	632	1	3708	2	N	508	513	0			28
							1	4	559	9							
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VIVION UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 297442 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7835 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51739	X	16290	-0-	-35449	-0-	480	1	13243	2	N	2314	2349	0			141
							22	4	2545	9							
06	50070	X	15754	-0-	-34316	-0-	482	1	13032	2	N	1930	1963	0			108
							117	4	2123	9							
07	51739	X	16780	-0-	-34959	-0-	536	1	14073	2	N	1951	1950	0			109
							25	4	2146	9							
08	51739	X	12948	-0-	-38791	-0-	556	1	10332	2	N	1873	1892	0			90
							2060	9									
09	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	610	1	14064	2	N	1794	1766	0			118
							95	4	1973	9							
10	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					N	NO RPT					118

VIVION UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 297443 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7820 - 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
05	37882	X	21605	-0-	-16277	-0-	687	1	17878	2	N	2736	2787	0			168
							30	4	3010	9							
06	36660	X	18007	-0-	-18653	-0-	588	1	15081	2	N	2002	2055	0			115
							136	4	2202	9							
07	37882	X	17712	-0-	-20170	-0-	615	1	14758	2	N	2102	2099	0			118
							27	4	2312	9							
08	37882	X	16766	-0-	-21116	-0-	678	1	14699	2	N	1263	1317	0			64
							1389	9									
09	20566	X	20566	-0-	-0-	-0-	941	1	17424	2	N	1894	1834	0			124
							118	4	2083	9							
10	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					N	NO RPT					124

VIVION UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 297699 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7845 - 15176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44330	X	17920	-0-	-26410	-0-	609	1	15224	2	N	1874	1869	0			113
							26	4	2061	9							
06	42900	X	16349	-0-	-26551	-0-	560	1	13559	2	N	1916	1925	0			104
							122	4	2108	9							
07	44330	X	17431	-0-	-26899	-0-	607	1	14172	2	N	2387	2361	0			130
							26	4	2626	9							
08	44330	X	15072	-0-	-29258	-0-	624	1	12044	2	N	2185	2214	0			101
							2404	9									
*09	42900	X	16319	-0-	-26581	-0-	690	1	13450	2	N	1898	1876	0			123
							91	4	2088	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	46
06	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	46
07	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	46
08	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	46
09	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	46
10	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	46

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
06	P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
07	P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
08	P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
09	P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
10	P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-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 01/20/2023 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287435 COMPL. DATE 03/10/2024 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145020		97062	-0-	-47958	-0-	95620	2	1442	9	N	1311	1241	1			139
06	148204		97862	-0-	-50342	-0-	96407	2	1455	9	N	1323	1246	1			216
07	160722		104913	-0-	-55809	-0-	103424	2	1489	9	N	1354	1405	1			165
08	153000		101052	-0-	-51948	-0-	99652	2	1400	9	N	1273	1222	1			216
09	143728		95624	-0-	-48104	-0-	94360	2	1264	9	N	1149	1211	1			154
*10	148312		98708	-0-	-49604	-0-	97384	2	1324	9	N	1204	1222	1			136

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

05	14B2 EXT		31	-0-	31	323	31	1			N	-0-					2
06	14B2 EXT		26	-0-	26	349	26	1			N	-0-					2
07	14B2 EXT		34	-0-	34	383	34	1			N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	383					N	-0-					2
*09		207	-0-	-0-	-207	176					N	-0-					2
*10		176 R	-0-	-0-	-176	-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

05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					90
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					90
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					90
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

05		124 N	27	-0-	-97	-0-	13	1	2	2	N	11					21
							12	9									
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	11	1	12	9	N	11					32
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	11	1	14	9	N	13					45
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	11	1	15	9	N	14					59
*09		30 N	19	-0-	-11	-0-	11	1	8	9	N	7					66
*10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					66

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

05	14B2 EXT		43	-0-	43	401	43	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		23	-0-	23	424	23	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		33	-0-	33	457	33	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	457					N	-0-					-0-
*09		457 X	-0-	-0-	-457	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	3	2	N	3					7
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	9	N	4					11
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	9	N	3					14
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	5	1	4	9	N	4					18
*09	9	N	6	-0-	-3	-0-	5	1	1	9	N	1					19
*10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	1			N	-0-					19

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		353	-0-	353	372	21	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	372					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-		-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-		-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-		-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-		-5	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
07	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
*09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

05	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	1			N	-0-					21
06	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	1			N	-0-					21
07	10	N	5	-0-		-5	-0-	5	1			N	-0-					21
08	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					21
09	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	1			N	-0-					21
10	5	N	NO RPT	-0-		-5	-0-					N	NO RPT					21

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6100 - 6613

05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					1

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					2
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	336	1	5173	3	N	108	111	1			37
							119	9									
06	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	595	1	7147	3	N	122	120	1			39
							134	9									
07	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	595	1	6943	3	N	93	84	1			48
							102	9									
08	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	489	1	7096	3	N	54	61	1			41
							59	9									
09	7890	X	7587	-0-	-303	-0-	436	1	7149	3	N	2	9	1			34
							2	9									
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					34

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	N	-0-					43
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					43
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	N	-0-					43
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	3	1	44	3	N	-0-					43
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	1					44
							1	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					44

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
HAMILTON, CLAY 348557
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
HAMILTON, CLAY 348557
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	48	-0-	-1192	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

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

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2018

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

05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-					-0-
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2		N	-0-					-0-
10	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

05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-					-0-
10	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

05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-					-0-
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2		N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1		N	-0-					-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1		N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218	S	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	184	S	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	186	S	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*08	188	S	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	180	S	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	S	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	101	S	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	217	S	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*08	182	S	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*09	122	S	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	S	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	176	S	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	S	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*08	194	S	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	180	S	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		113	-0-	113	113	113	2			N	-0-					-0-
06	222	X	109	-0-	-113	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					115
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					115
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					115
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					115
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	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
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	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
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	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
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					31
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					31
07	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					31
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					31
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	1			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	1			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					-0-
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		56	-0-	56	967	56	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		85	-0-	85	1052	85	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		63	-0-	63	1115	63	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1115					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1115					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1115					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		151	-0-	151	1474	151	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		249	-0-	249	1723	249	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		253	-0-	253	1976	253	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		228	-0-	228	2204	228	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		231	-0-	231	2435	231	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2435					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

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

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		108	-0-	108	2303	108	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		139	-0-	139	2442	139	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2442					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	2446	4	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2446					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2446					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

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

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	1			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-					-0-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					-0-
10	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

05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	1			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	1			N	-0-					-0-
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	1			N	-0-					-0-
10	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

05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
10	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

05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-
10	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

05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	1			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	1			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	1			N	-0-					-0-
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	1			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-					-0-
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	1			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	1			N	-0-					-0-
*09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	1			N	-0-					-0-
10	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

05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-					-0-
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	1			N	-0-					-0-
10	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

05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-					-0-
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	1			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	1			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	1			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	1			N	-0-					-0-
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					-0-
*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	1			N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	1			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-					-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		6	-0-	6	13005	6	1			N	-0-					-0-
06	13006	X	1	-0-	-13005	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	1			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			N	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	1			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					-0-
10	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
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	1			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	1			N	-0-					-0-
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	1			N	-0-					-0-
10	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
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					-0-
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
10	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
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604					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
05	14B2 EXT		78	-0-	78	6779	78	1			N	-0-					-0-
06	8230	X	1451	-0-	-6779	-0-	1451	1			N	-0-					-0-
07	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	1			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	1			N	-0-					-0-
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	1			N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	1			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	1			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	713	#	176	-0-	-537	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
10	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	961	N	38	-0-	-923	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	88	1	896	2	N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	2	N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	54	1	297	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	79	66	1			13
							87	9									
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					13
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					13
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					13
*09	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					13
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					13

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
06	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	636	1	6450	2	Y	-0-					-0-
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	360	1	4748	2	Y	-0-					-0-
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	217	1	5819	2	Y	-0-					-0-
09	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	878	1	4875	2	Y	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
06	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	#	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MARTIN, J.C. (BUFFALO) WELL #: 1 RRCID -> 292269 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	2	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	10	1	56	2	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	N	-0-					-0-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	178	2	23	9	N	21					21
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	N	3					24
							3	9									
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	117	1	650	2	N	11					35
							12	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					35

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					14
06	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					14
07	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					14
08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					14
09	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					14
*10	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COW CREEK, S. (BOSCH 8300 SD) 21248 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PALOMA OPERATING, LLC 100344
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 294881 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8321 - 8324

05	11036 #	-0-	-0-	-11036	-0-			N	-0-			20
06	6570 #	-0-	-0-	-6570	-0-			N	-0-			20
07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			20
08	323 #	-0-	-0-	-323	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2024

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	213	S	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	330	S	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	217	S	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) //CONT.// 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC //CONT.// 479852
HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2					115
06	570	N	6	-0-	-564	-0-	5	2	1	9	N	1					116
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					116
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					116
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					116
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC 637446
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	5			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	5			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
*09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	5			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
*09	3210	X	628	-0-	-2582	-0-	628	5			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	5			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX OPERATING LLC 101131
KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					129
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					129
07	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					129
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					129
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					129
*10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					129

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5110	-0-	-1338	-0-	5104	2	6	9	N	5					55
06	5730	X	4072	-0-	-1658	-0-	4069	2	3	9	N	3					58
07	5921	X	2668	-0-	-3253	-0-	2667	2	1	9	N	1					59
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					59
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					59
10	5115	X	4946	-0-	-169	-0-	4945	2	1	9	N	1					60

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
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1					11
06	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	2			N	-0-					11
07	620	N	285	-0-	-335	-0-	285	2			N	-0-					11
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					11
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					11
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					11

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39525	X	37171	-0-	-2354	-0-	37134	2	37	9	N	34					243
06	37590	X	28998	-0-	-8592	-0-	28974	2	24	9	N	22					265
07	39432	X	29237	-0-	-10195	-0-	29218	2	19	9	N	17					282
08	39432	X	5965	-0-	-33467	-0-	5962	2	3	9	N	3					285
09	38160	X	18757	-0-	-19403	-0-	18757	2			N	-0-					285
*10	38649	X	38649	-0-	-0-	-0-	38637	2	12	9	N	11					296

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2437	-0-	-694	-0-	2435	2	2	9	N	2					36
06	2850	X	1916	-0-	-934	-0-	1915	2	1	9	N	1					37
07	2945	X	1268	-0-	-1677	-0-	1268	2			N	-0-					37
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					37
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					37
10	2449	X	2344	-0-	-105	-0-	2343	2	1	9	N	1					38

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12311	2	12	9	N	11					32
06	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9171	2	8	9	N	7					39
07	9238	X	7303	-0-	-1935	-0-	7300	2	3	9	N	3					42
08	9238	X	443	-0-	-8795	-0-	443	2			N	-0-					42
09	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					42
10	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	19462	2	7	9	N	6					48

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1					27
06	930	N	517	-0-	-413	-0-	517	2			N	-0-					27
07	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					27
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					27
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					27
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					27

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	N	1					9
06	1170	N	697	-0-	-473	-0-	696	2	1	9	N	1					10
07	1085	N	499	-0-	-586	-0-	499	2			N	-0-					10
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					10
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					10
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					10

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
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
05	837	N	415	-0-	-422	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	423	-0-	-1317	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	403	N	84	-0-	-319	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

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

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					2
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		246	-0-	246	246	246	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	246					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	246					Y	-0-					2
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	246					Y	NO RPT					2

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					5
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		341	-0-	341	341	340	3	1	9	Y	1					6
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	341					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	341					Y	-0-					6
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	341					Y	NO RPT					6

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					5
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					5
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	N	1					6
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					6
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					6
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					6

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
05	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					67
06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					67
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2962	3	2	9	N	2					69
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					69
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3138	3	11	9	N	10					79
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					79

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
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					10
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					10
07	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	3			N	-0-					10
08	2212	N	2051	-0-	-161	-0-	2051	3			N	-0-					10
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					10
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					10

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
05	4464	X	1837	-0-	-2627	-0-	1837	3			N	-0-					52
06	4320	X	2077	-0-	-2243	-0-	2077	3			N	-0-					52
07	4464	X	1627	-0-	-2837	-0-	1627	3			N	-0-					52
08	4464	X	971	-0-	-3493	-0-	971	3			N	-0-					52
09	3810	X	2883	-0-	-927	-0-	2883	3			N	-0-					52
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					52

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					10
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					10
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2					12
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					12
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					12
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					12

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					25
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	3	1	9	N	1					26
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	239	3	4	9	N	4					30
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1					31
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					31
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					31

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

05	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					16
06	2010	X	1139	-0-	-871	-0-	1138	3	1	9	N	1					17
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	N	3					20
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					20
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					20
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					20

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	362	1	810	3	N	-0-					42
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	351	1	560	3	N	-0-					42
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	304	1	386	3	N	-0-					42
08	651	N	383	-0-	-268	-0-	362	1	21	3	N	-0-					42
09	630	N	298	-0-	-332	-0-	298	1			N	-0-					42
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					42

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					5
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					5
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9	N	1					6
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					6
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					6
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					6

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					5
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					5
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1					6
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					6
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					6
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					6

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					28
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	23	1			8
08	DLQ G-10		104	-0-	104	104	90	3	14	9	Y	13					21
09	430	N	326	-0-	-104	-0-	304	3	22	9	Y	20					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	12	1			5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	Y	3					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					83
07	DLQ G-10		173	-0-	173	173	142	3	31	9	Y	28	69	1			42
08	572	N	399	-0-	-173	-0-	330	3	69	9	Y	63					105
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	426	3	65	9	Y	59					164
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					164

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

05	899	X	656	-0-	-243	-0-	653	3	3	9	Y	3					55
06	870	X	607	-0-	-263	-0-	606	3	1	9	Y	1					56
07	DLQ G-10		421	-0-	421	421	408	3	13	9	Y	12	47	1			21
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	421					Y	1					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	421					Y	-0-					22
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	421					Y	NO RPT					22

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	362	1	711	3	N	1					26
							1	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	351	1	655	3	N	1					27
							1	9									
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	210	1	388	3	N	5	22	1			10
							6	9									
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					10
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					10
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					10

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6695	3	1	9	Y	1					32
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			Y	-0-					32
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					32
08	2604	X	2343	-0-	-261	-0-	2343	3			Y	-0-					32
09	2520	X	2359	-0-	-161	-0-	2359	3			Y	-0-					32
10	2604	X	2371	-0-	-233	-0-	2371	3			Y	-0-					32

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022 - WELL PLUGGED 3/16/22

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2446 - 2456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					13
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					13
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					13
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					13
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
05	5704	X	597	-0-	-5107	-0-	596	3	1	9	Y	1					56
06	5520	X	39	-0-	-5481	-0-	39	3			Y	-0-					56
07	5704	X	4238	-0-	-1466	-0-	4238	3			Y	-0-					56
08	5704	X	4479	-0-	-1225	-0-	4479	3			Y	-0-					56
09	5520	X	4133	-0-	-1387	-0-	4133	3			Y	-0-					56
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			Y	-0-					56

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
AGERON ENERGY, LLC 008625
DH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292795 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY 085408
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	282	180	1			267
							310	9									
06	169	X	169	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	120	180	1			207
							132	9									
07	412	X	412	-0-	-0-	-0-	3	1	248	3	N	121	193	1			135
							28	4	133	9							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					153
*09	154	X	154	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	92	76	1			169
							11	4	101	9							
*10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	N	115	84	1			200
							12	4	127	9							

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	148	3	189	9	Y	172	172	0			-0-
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	96	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*09	561	X	561	-0-	-0-	-0-	6	1	469	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
*10	467	X	467	-0-	-0-	-0-	4	1	258	3	Y	186	186	0			-0-
							205	9									

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	22	3	266	9	N	242	232	1			162
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	37	3	88	9	N	80					242
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	139	1			242
*09	378	X	378	-0-	-0-	-0-	6	3	67	4	N	277	291	1			228
							305	9									
*10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	340	451	1			117
							82	4	374	9							

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

05	558	N	381	-0-	-177	-0-	2	1	112	3	N	243	197	1			122
							267	9									
06	570	N	306	-0-	-264	-0-	2	1	168	3	N	124	137	1			109
							136	9									
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	203	3	N	175	201	1			83
							43	4	193	9							
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	5	1	361	3	N	176	238	1			21
							43	4	194	9							
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	4	1	249	3	N	160	139	1			42
							176	9									
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	3	1	179	3	N	143	141	1			44
							157	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	19	1	1318	3	N	162	151	1			143
							178	9									
06	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	23	1	1721	3	N	96	107	1			132
							106	9									
07	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	20	1	1403	3	N	118	72	1			178
							130	9									
08	340	X	340	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	N	95	218	1			55
							23	4	105	9							
*09	135	X	135	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	70					125
							17	4	77	9							
*10	127	X	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	N	-0-	47	1			78

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	12	1	822	3	Y	308	198	1			243
							339	9									
06	879	X	879	-0-	-0-	-0-	9	1	675	3	Y	177	274	1			146
							195	9									
07	595	X	595	-0-	-0-	-0-	6	1	427	3	Y	121	157	1			110
							29	4	133	9							
08	1116	N	528	-0-	-588	-0-	6	1	399	3	Y	92	106	1			96
							22	4	101	9							
*09	870	N	451	-0-	-419	-0-	6	1	351	3	Y	70	95	1			71
							17	4	77	9							
10	589	N	282	-0-	-307	-0-	3	1	156	3	Y	92	69	1			94
							22	4	101	9							

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30875	X	30875	-0-	-0-	-0-	437	1	29829	3	Y	554	534	1			57
							609	9									
06	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	226	1	17056	3	Y	255	247	1			65
							281	9									
07	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	95	1	6908	3	Y	-0-					65
08	30876	X	2961	-0-	-27915	-0-	43	1	2918	3	Y	-0-					65
*09	29880	X	404	-0-	-29476	-0-	6	1	398	3	Y	-0-					65
10	30876	X	730	-0-	-30146	-0-	11	1	625	3	Y	14	75	1			4
							79	4	15	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	417	-0-	-273	-0-	4	1	327	3	Y	78	14	1			64
							86	9									
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	7	1	518	3	Y	134	77	1			121
							9	4	147	9							
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	7	1	486	3	Y	102	117	1			106
							8	4	112	9							
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	7	1	427	3	Y	78	105	1			79
							5	4	86	9							
10	682	N	310	-0-	-372	-0-	3	1	188	3	Y	100	76	1			103
							9	4	110	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	8	1	556	3	N	142	100	1			106
							156	9									
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	7	1	492	3	N	185	241	1			50
							204	9									
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	4	1	300	3	N	88	77	1			61
							30	4	97	9							
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	10	1	684	3	N	202	174	1			89
							222	9									
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	8	1	498	3	N	114	109	1			94
							125	9									
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	8	1	489	3	N	213	169	1			138
							234	9									

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2024

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

05	1519	X	581	-0-	-938	-0-	8	1	561	3	N	11					76
							12	9									
06	1470	X	623	-0-	-847	-0-	8	1	613	3	N	2					78
							2	9									
07	3317	X	518	-0-	-2799	-0-	7	1	511	3	N	-0-					78
08	3317	X	292	-0-	-3025	-0-	4	1	288	3	N	-0-					78
*09	3210	X	63	-0-	-3147	-0-	1	1	62	3	N	-0-					78
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					78

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	122	1	8212	3	N	-0-					78
06	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	184	1	13843	3	N	-0-					78
07	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	131	1	9419	3	N	33	76	1			35
							36	9									
08	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	107	1	7124	3	N	144	146	1			33
							158	9									
*09	5970	X	5383	-0-	-587	-0-	82	1	5174	3	N	115	111	1			37
							127	9									
10	6169	X	4781	-0-	-1388	-0-	76	1	4551	3	N	140	134	1			43
							154	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	150	3	N	123	205	1			78
							135	9									
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	1	1	104	3	N	111	74	1			115
							122	9									
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	3	1	208	3	N	18					133
							20	9									
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	1	1	46	3	N	170	88	1			215
							187	9									
*09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	200	200	1			215
10	217	N	117	-0-	-100	-0-	1	1	57	3	N	54	124	1			145
							59	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2024

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
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	10	1	699	3	Y	5					28
							6	9									
06	690	N	40	-0-	-650	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					28
07	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	3			Y	-0-					28
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	12	1	786	3	Y	6					34
							7	9									
*09	3000	N	3343	-0-	343	343	51	1	3242	3	Y	45	36	1			43
							50	9									
*10	3098	N	2755	-0-	-343	-0-	44	1	2668	3	Y	39	49	1			33
							43	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1591	N	656	-0-	-935	-0-	9	1	641	3	Y	5					5
							6	9									
06	120	X	51	-0-	-69	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					5
07	581	X	581	-0-	-0-	-0-	8	1	573	3	Y	-0-					5
08	3937	X	31	-0-	-3906	-0-	24	3	7	9	Y	6					11
*09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	58	1	3707	3	Y	-0-	11	1			-0-
*10	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	40	1	2438	3	Y	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	17	1	1167	3	N	415	437	1			138
							457	9									
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	14	1	1062	3	N	398	361	1			175
							438	9									
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	25	1	1764	3	N	398	431	1			142
							94	4	438	9							
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	32	1	2173	3	N	292	287	1			147
							70	4	321	9							
*09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	34	1	2173	3	N	376	335	1			188
							95	4	414	9							
10	1891	N	1122	-0-	-769	-0-	16	1	987	3	N	89	199	1			78
							21	4	98	9							

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	35	1	2388	3	N	659	625	1			152
							725	9									
06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	30	1	2286	3	N	189	294	1			47
							208	9									
07	2480	X	1533	-0-	-947	-0-	18	1	1278	3	N	155	155	1			47
							66	4	171	9							
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					47
*09	2400	X	1085	-0-	-1315	-0-	14	1	887	3	N	167	167	1			47
							184	9									
10	2480	X	2473	-0-	-7	-0-	36	1	2162	3	N	250	250	1			47
							275	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	884	-0-	-635	-0-	9	1	686	3	N	172	125	0	47	1	-0-
							189	9									
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	11	1	921	3	N	317	156	0	161	1	-0-
							349	9									
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	12	1	939	3	N	272	178	0	94	1	-0-
							299	9									
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	7	1	533	3	N	298	134	0	164	1	-0-
							328	9									
*09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	19	1	1240	3	N	307	124	0	183	1	-0-
							338	9									
10	1178	N	922	-0-	-256	-0-	13	1	776	3	N	121	38	0	83	1	-0-
							133	9									

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237	X	237	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	47	47	1			-0-
							52	9									
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	4	1	312	3	N	161	161	1			-0-
							177	9									
07	405	X	405	-0-	-0-	-0-	4	1	298	3	N	94	94	1			-0-
							103	9									
08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	2	1	139	3	N	164	164	1			-0-
							180	9									
*09	612	X	612	-0-	-0-	-0-	6	1	405	3	N	183	183	1			-0-
							201	9									
*10	320	X	320	-0-	-0-	-0-	4	1	225	3	N	83	83	1			-0-
							91	9									

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	X	83	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	5					103
							6	9									
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	169	174	1			98
							186	9									
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	3	1	203	3	N	-0-					98
08	658	X	658	-0-	-0-	-0-	7	1	449	3	N	151	154	1			95
							36	4	166	9							
*09	120	X	120	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	N	28					123
							7	4	31	9							
*10	267	X	267	-0-	-0-	-0-	3	1	192	3	N	54	68	1			109
							13	4	59	9							

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	556	-0-	-1552	-0-	8	1	548	3	Y	-0-					-0-
06	2040	X	484	-0-	-1556	-0-	6	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	2108	X	282	-0-	-1826	-0-	4	1	261	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
08	1891	X	593	-0-	-1298	-0-	9	1	584	3	Y	-0-					-0-
*09	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	17	1	1072	3	Y	-0-					-0-
*10	788	X	788	-0-	-0-	-0-	13	1	763	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	11914	-0-	-3865	-0-	169	1	11525	3	Y	200	129	1			106
							220	9									
06	15270	X	12467	-0-	-2803	-0-	162	1	12131	3	Y	158	147	1			117
							174	9									
07	15779	X	3986	-0-	-11793	-0-	53	1	3884	3	Y	12	96	1			33
							36	4	13	9							
08	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	233	1	15507	3	Y	384	91	1			326
							422	9									
*09	14250	X	10164	-0-	-4086	-0-	158	1	9962	3	Y	-0-	84	1			242
							44	4									
10	12896	X	9055	-0-	-3841	-0-	147	1	8838	3	Y	-0-	62	1			180
							70	4									

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
05	603	X	603	-0-	-0-	-0-	8	1	534	3	N	55	8	0	47	1	-0-
							61	9									
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	15	1	1121	3	N	161	161	1			-0-
							177	9									
07	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	16	1	1124	3	N	94	94	1			-0-
							103	9									
08	602	X	602	-0-	-0-	-0-	6	1	412	3	N	167	3	0	164	1	-0-
							184	9									
*09	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	32	1	1994	3	N	183	183	1			-0-
							201	9									
*10	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	17	1	1029	3	N	83	83	1			-0-
							91	9									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3609	-0-	509	509	48	1	3272	3	Y	263	227	1			49
							289	9									
06	3000	N	4269	-0-	1269	1778	50	1	3780	3	Y	399	346	1			102
							439	9									
07	3100	N	3815	-0-	715	2493	47	1	3397	3	Y	337	419	1			20
							371	9									
08	5179	X	2686	-0-	-2493	-0-	35	1	2309	3	Y	311	268	1			63
							342	9									
*09	2580	X	1823	-0-	-757	-0-	25	1	1583	3	Y	195	169	1			89
							215	9									
10	2666	X	1479	-0-	-1187	-0-	21	1	1283	3	Y	159	197	1			51
							175	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	8	1	554	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	7	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	7	1	487	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	9	1	577	3	Y	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	9	1	571	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	10	1	578	3	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	12	3	304	9	N	276	279	1			187
06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	N	100	139	1			148
							110	9									
07	278	X	278	-0-	-0-	-0-	2	1	112	3	N	149	166	1			131
							164	9									
08	110	X	110	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	56					187
							62	9									
*09	148	X	148	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	N	9	104	1			92
							10	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170					262

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	18	1	1218	3	Y	150	102	1			100
							165	9									
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	13	1	920	3	Y	134					234
							147	9									
07	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	12	1	853	3	Y	107					341
							20	4	118	9							
08	1395	N	968	-0-	-427	-0-	13	1	848	3	Y	76	185	1			232
							23	4	84	9							
*09	1080	N	762	-0-	-318	-0-	12	1	749	3	Y	1	146	1			87
							1	9									
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	17	1	1023	3	Y	20					107
							22	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

05	558	N	492	-0-	-66	-0-	5	1	362	3	N	114	117	1			39
							125	9									
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	5	1	412	3	N	108	114	1			33
							119	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	8	1	559	3	N	141	112	1			62
							155	9									
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	5	1	365	3	N	106	145	1			23
							117	9									
*09	540	N	373	-0-	-167	-0-	4	1	282	3	N	79	98	1			4
							87	9									
10	713	N	453	-0-	-260	-0-	5	1	310	3	N	125	101	1			28
							138	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	966	-0-	-57	-0-	14	1	952	3	Y	-0-					239
06	840	N	533	-0-	-307	-0-	7	1	526	3	Y	-0-					239
07	899	N	300	-0-	-599	-0-	4	1	296	3	Y	-0-					239
08	961	N	525	-0-	-436	-0-	6	1	416	3	Y	94	235	1			98
							103	9									
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	8	1	516	3	Y	26	36	1			88
							29	9									
10	310	N	113	-0-	-197	-0-	2	1	109	3	Y	2					90
							2	9									

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142	X	142	-0-	-0-	-0-	2	1	140	3	N	-0-					73
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					73
07	89	X	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	N	-0-					73
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	N	113	186	1			-0-
							124	9									
*09	298	X	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	3	N	-0-					-0-
*10	281	X	281	-0-	-0-	-0-	10	3	271	9	N	246	93	1			153

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
05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	N	38	29	1			32
							42	9									
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	2	1	162	3	N	7	12	1			27
							8	9									
07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	5	1	390	3	N	41	22	1			46
							45	9									
08	628	X	628	-0-	-0-	-0-	7	1	457	3	N	149	42	1			153
							164	9									
*09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	11	1	682	3	N	149	275	1			27
							164	9									
*10	670	X	670	-0-	-0-	-0-	10	1	585	3	N	68	67	1			28
							75	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
05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	14	1	948	3	N	388	344	1			325
							427	9									
06	462	X	462	-0-	-0-	-0-	5	1	388	3	N	63	125	1			263
							69	9									
07	531	X	531	-0-	-0-	-0-	5	1	332	3	N	176	206	1			233
							194	9									
08	532	X	532	-0-	-0-	-0-	6	1	403	3	N	112	213	1			132
							123	9									
*09	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	12	1	784	3	N	204	299	1			37
							224	9									
*10	853	X	853	-0-	-0-	-0-	11	1	641	3	N	183	144	1			76
							201	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	6	1	445	3	N	158	145	1			54
							174	9									
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	8	1	631	3	N	190	186	1			58
							209	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	8	1	605	3	N	186	162	1			82
							205	9									
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	7	1	493	3	N	171	216	1			37
							188	9									
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	10	1	653	3	N	221	248	1			10
							243	9									
10	806	N	686	-0-	-120	-0-	8	1	465	3	N	194	161	1			43
							213	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
05	2666	X	158	-0-	-2508	-0-	2	1	110	3	Y	42	91	1			30
							46	9									
06	2160	N	1844	-0-	-316	-0-	20	1	1505	3	Y	290	175	1			145
							319	9									
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	18	1	1258	3	Y	281	289	1			137
							309	9									
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	20	1	1323	3	Y	205	243	1			99
							226	9									
*09	1830	N	1109	-0-	-721	-0-	14	1	865	3	Y	209	244	1			64
							230	9									
10	1581	N	1203	-0-	-378	-0-	16	1	974	3	Y	194	199	1			59
							213	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	169	1	11598	3	N	58	76	1			42
							64	9									
06	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	164	1	12256	3	N	49					91
							54	9									
07	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	166	1	11867	3	N	98	142	1			47
							108	9									
08	11842	X	10657	-0-	-1185	-0-	158	1	10467	3	N	15					62
							15	4	17	9							
*09	12480	X	9844	-0-	-2636	-0-	152	1	9623	3	N	63					125
							69	9									
10	12896	X	10170	-0-	-2726	-0-	164	1	9937	3	N	63	92	1			96
							69	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	2251	-0-	-1903	-0-	32	1	2176	3	Y	39	80	1			44
							43	9									
06	4020	X	120	-0-	-3900	-0-	2	1	118	3	Y	-0-					44
07	4154	X	80	-0-	-4074	-0-	1	1	62	3	Y	2	45	1			1
							15	4	2	9							
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					1
*09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					1
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	422	X	422	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	289	289	1	-0-
							318	9							
06	332	X	332	-0-	-0-	-0-	34	3	298	9	N	271	271	1	-0-
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	8	3	341	9	N	310	310	1	-0-
08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
*09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	263	87	1	176

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	17	1	1178	3	Y	112	88	1	75
							123	9							
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	18	1	1324	3	Y	162			237
							178	9							
07	1302	N	1036	-0-	-266	-0-	13	1	900	3	Y	94			331
							20	4	103	9					
08	1302	N	674	-0-	-628	-0-	9	1	594	3	Y	43	180	1	194
							24	4	47	9					
*09	1260	N	966	-0-	-294	-0-	14	1	951	3	Y	1	122	1	73
							1	9							
*10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	17	1	1009	3	Y	28			101
							31	9							

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	58	1	3959	3	Y	367	411	1	68
							404	9							
06	4620	X	2621	-0-	-1999	-0-	33	1	2433	3	Y	141	173	1	36
							155	9							
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	49	1	3547	3	Y	198	222	1	12
							2	4	218	9					
08	4433	X	2661	-0-	-1772	-0-	36	1	2430	3	Y	173	150	1	35
							5	4	190	9					
*09	4290	X	1563	-0-	-2727	-0-	23	1	1430	3	Y	95	87	1	43
							5	4	105	9					
10	4433	X	1976	-0-	-2457	-0-	28	1	1684	3	Y	233	202	1	74
							8	4	256	9					

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	14	1	967	3	N	262	246	1	89
							288	9							
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	15	1	1126	3	N	244	259	1	74
							268	9							
07	1457	N	1126	-0-	-331	-0-	12	1	895	3	N	199	186	1	87
							219	9							
08	1271	N	856	-0-	-415	-0-	10	1	664	3	N	165	216	1	36
							182	9							
*09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	19	1	1212	3	N	280	303	1	13
							308	9							
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	17	1	1045	3	N	343	280	1	76
							377	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	623	-0-	-183	-0-	9	1	614	3	Y	-0-					637
06	690	N	512	-0-	-178	-0-	7	1	505	3	Y	-0-					637
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	3	1	249	3	Y	-0-					637
08	620	N	454	-0-	-166	-0-	6	1	383	3	Y	59	628	1			68
							65	9									
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	9	1	571	3	Y	30	25	1			73
							33	9									
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2					75

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	896	-0-	-251	-0-	13	1	883	3	Y	-0-					167
06	870	N	490	-0-	-380	-0-	6	1	484	3	Y	-0-					167
07	837	N	269	-0-	-568	-0-	4	1	265	3	Y	-0-					167
08	899	N	534	-0-	-365	-0-	6	1	392	3	Y	124	164	1			127
							136	9									
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	8	1	481	3	Y	32	46	1			113
							35	9									
10	279	N	20	-0-	-259	-0-	18	3	2	9	Y	2					115

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	13	1	902	3	Y	509	497	1			77
							560	9									
06	1440	N	1074	-0-	-366	-0-	7	1	498	3	Y	517	537	1			57
							569	9									
07	1333	N	553	-0-	-780	-0-	4	1	265	3	Y	258	256	1			59
							284	9									
08	1488	N	401	-0-	-1087	-0-	6	1	377	3	Y	16					75
							18	9									
*09	1080	N	844	-0-	-236	-0-	7	1	457	3	Y	345	380	1			40
							380	9									
10	558	N	202	-0-	-356	-0-	3	1	192	3	Y	6					46
							7	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	12	1	837	3	Y	554	536	1			84
							609	9									
06	1350	N	1070	-0-	-280	-0-	6	1	459	3	Y	550	573	1			61
							605	9									
07	1333	N	967	-0-	-366	-0-	3	1	249	3	Y	650	562	1			149
							715	9									
08	1457	N	367	-0-	-1090	-0-	5	1	344	3	Y	16					165
							18	9									
*09	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	7	1	415	3	Y	558	659	1			64
							614	9									
10	961	N	138	-0-	-823	-0-	2	1	129	3	Y	6					70
							7	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	762	1	1123	3	Y	20	23	1			7
							22	9									
06	2100	N	1704	-0-	-396	-0-	688	1	990	3	Y	24	21	1			10
							26	9									
07	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	695	1	999	3	Y	14	19	1			5
							15	9									
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	672	1	1076	3	Y	176	106	1			75
							194	9									
*09	1710	N	1386	-0-	-324	-0-	534	1	745	3	Y	97	118	1			54
							107	9									
10	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	613	1	743	3	Y	155	158	1			51
							171	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	8	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	6	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	7	1	485	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	9	1	595	3	Y	-0-					-0-
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	9	1	576	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	7	1	410	3	Y	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

05	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	729	1	1628	3	Y	457	448	1			184
							503	9									
06	2850	X	1069	-0-	-1781	-0-	210	1	489	3	Y	336	363	1			157
							370	9									
07	2945	X	2598	-0-	-347	-0-	693	1	1520	3	Y	350	341	1			166
							385	9									
08	2945	X	2308	-0-	-637	-0-	740	1	1146	3	Y	384	364	1			186
							422	9									
*09	2850	X	2478	-0-	-372	-0-	530	1	1495	3	Y	412	503	1			95
							453	9									
10	2852	X	1614	-0-	-1238	-0-	292	1	1000	3	Y	293	144	1			244
							322	9									

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	864	1	2173	3	Y	383	380	1			154
							421	9									
06	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	214	1	642	3	Y	195	258	1			91
							215	9									
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	729	1	2151	3	Y	262	229	1			124
							288	9									
08	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	727	1	1583	3	Y	225	240	1			109
							248	9									
*09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	624	1	2236	3	Y	347	376	1			80
							382	9									
*10	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	327	1	879	3	Y	50	88	1			42
							55	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	796	1	1192	3	Y	727	683	1	270
							800	9							
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	772	1	1220	3	Y	930	818	1	382
							1023	9							
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	944	1	1379	3	Y	617	777	1	222
							679	9							
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	904	1	1445	3	Y	344	420	1	146
							378	9							
*09	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	688	1	961	3	Y	115	198	1	63
							127	9							
*10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	876	1	1115	3	Y	229	217	1	75
							252	9							

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	752	1	1124	3	Y	33	33	1	12
							36	9							
06	2370	N	1738	-0-	-632	-0-	686	1	995	3	Y	52	43	1	21
							57	9							
07	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	697	1	1015	3	Y	29	40	1	10
							32	9							
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	705	1	1149	3	Y	335	203	1	142
							369	9							
*09	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	592	1	847	3	Y	169	218	1	93
							186	9							
*10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	691	1	839	3	Y	323	310	1	106
							355	9							

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	317	1	3485	3	N	393	420	1	66
							70	4	432	9					
06	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	822	1	8481	3	N	1016	1012	1	70
							45	4	1118	9					
07	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	950	1	6197	3	N	621	625	1	66
							683	9							
08	7533	X	6809	-0-	-724	-0-	870	1	5220	3	N	654	699	1	21
							719	9							
*09	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	992	1	5634	3	N	659	572	1	108
							725	9							
*10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	1027	1	6241	3	N	649	645	1	112
							714	9							

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	1596	-0-	-3395	-0-	38	1	1484	3	Y	67	94	1	24
							74	9							
06	4830	X	3591	-0-	-1239	-0-	174	1	3183	3	Y	213	119	1	118
							234	9							
07	3286	X	725	-0-	-2561	-0-	30	1	596	3	Y	76	177	1	17
							15	4	84	9					
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	199	1	5041	3	Y	234	95	1	156
							257	9							
*09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	258	1	3823	3	Y	325	332	1	149
							358	9							
*10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	217	1	3492	3	Y	264	321	1	92
							290	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	62	1	189	3	N	202	202	0			-0-
							1	4	222	9							
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	60	1	171	3	N	212	212	0			-0-
							1	4	233	9							
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	56	1	90	3	N	172	172	0			-0-
							189	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

05	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	231	1	2984	3	Y	129	180	1			46
							142	9									
06	3750	X	2638	-0-	-1112	-0-	158	1	2331	3	Y	135	106	1			75
							149	9									
07	3317	X	2923	-0-	-394	-0-	362	1	2282	3	Y	254	271	1			58
							279	9									
08	3348	X	2301	-0-	-1047	-0-	119	1	2090	3	Y	84	86	1			56
							92	9									
*09	3240	X	2224	-0-	-1016	-0-	104	1	1960	3	Y	145	135	1			66
							160	9									
10	3348	X	3105	-0-	-243	-0-	168	1	2717	3	Y	200	196	1			70
							220	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2024

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

05	3627	X	624	-0-	-3003	-0-	3	1	277	3	Y	313	313	0			-0-
							344	9									
06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	14	1	1263	3	Y	748	748	0			-0-
							823	9									
07	1798	X	1727	-0-	-71	-0-	12	1	1095	3	Y	564	564	0			-0-
							620	9									
08	1953	X	1012	-0-	-941	-0-	4	1	477	3	Y	483	483	0			-0-
							531	9									
*09	1890	X	514	-0-	-1376	-0-	3	1	290	3	Y	201	201	0			-0-
							221	9									
10	2170	X	911	-0-	-1259	-0-	8	1	494	3	Y	372	372	0			-0-
							409	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	EOM BALANCE
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	Y	315	315	0	-0-
							347	9							
06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	Y	1354	1354	0	-0-
							1489	9							
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	Y	177	177	0	-0-
							195	9							
08	222	X	222	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	110	110	0	-0-
							121	9							
*09	469	X	469	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	Y	206	206	0	-0-
							227	9							
*10	989	X	989	-0-	-0-	-0-	10	1	570	3	Y	372	372	0	-0-
							409	9							

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	EOM BALANCE
05	4867	X	2435	-0-	-2432	-0-	452	1	1463	3	N	473	473	0	-0-
							520	9							
06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	704	1	3318	3	N	1372	1372	0	-0-
							1509	9							
07	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	1024	1	3025	3	N	758	758	0	-0-
							2	4	834	9					
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	1472	1	3954	3	N	670	670	0	-0-
							3	4	737	9					
*09	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	1310	1	2842	3	N	575	575	0	-0-
							3	4	633	9					
10	4867	X	3702	-0-	-1165	-0-	1212	1	1953	3	N	488	488	0	-0-
							537	9							

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	1289	-0-	-3423	-0-	240	1	763	3	N	260	260	0	-0-
							286	9							
06	4560	X	2927	-0-	-1633	-0-	374	1	1727	3	N	751	751	0	-0-
							826	9							
07	4712	X	1566	-0-	-3146	-0-	331	1	908	3	N	296	296	0	-0-
							1	4	326	9					
08	3658	X	347	-0-	-3311	-0-	52	1	223	3	N	65	65	0	-0-
							72	9							
*09	2760	X	38	-0-	-2722	-0-	5	1	14	3	N	17	17	0	-0-
							19	9							
10	3038	X	26	-0-	-3012	-0-	4	1	7	3	N	14	14	0	-0-
							15	9							

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	677	1	6662	3	N	724	645	1	122
							158	4	796	9					
06	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	893	1	9361	3	N	1022	1074	1	70
							30	4	1124	9					
07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	912	1	6070	3	N	564	574	1	60
							620	9							
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	837	1	5089	3	N	626	666	1	20
							689	9							
*09	6330	X	6188	-0-	-142	-0-	829	1	4630	3	N	663	574	1	109
							729	9							
10	6541	X	5813	-0-	-728	-0-	737	1	4470	3	N	551	565	1	95
							606	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	238	-0-	-103	-0-	11	3	227	9	N	206	215	1			284
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	106	3	N	76	137	1			223
							84	9									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	N	164	197	1			190
							180	9									
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	388	271	1			307
							427	9									
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	2	1	137	3	N	375	398	1			284
							413	9									
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	69	74	1			279

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
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	6	1	410	3	N	174	87	1			125
							191	9									
06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	8	1	587	3	N	104	177	1			52
							114	9									
07	599	X	599	-0-	-0-	-0-	7	1	481	3	N	101	104	1			49
							111	9									
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	N	29	64	1			14
							32	9									
*09	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	19	1	1227	3	N	248	186	1			76
							273	9									
*10	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	18	1	1103	3	N	240	243	1			73
							264	9									

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
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	11	1	746	3	N	256	131	1			184
							282	9									
06	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	22	1	1627	3	N	239	303	1			120
							263	9									
07	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	15	1	1102	3	N	233	239	1			114
							256	9									
08	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	23	1	1558	3	N	174	204	1			84
							191	9									
*09	384	X	384	-0-	-0-	-0-	5	1	331	3	N	44	114	1			14
							48	9									
*10	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	17	1	1026	3	N	170	132	1			52
							187	9									

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	4477	-0-	-1506	-0-	56	1	3927	3	Y	449	449	0			36
							494	9									
06	5820	X	4287	-0-	-1533	-0-	48	1	3687	3	Y	502	502	0			36
							552	9									
07	6107	X	5263	-0-	-844	-0-	63	1	4617	3	Y	530	530	0			36
							583	9									
08	6107	X	5178	-0-	-929	-0-	68	1	4608	3	Y	456	456	0			36
							502	9									
*09	5730	X	5053	-0-	-677	-0-	70	1	4500	3	Y	439	439	0			36
							483	9									
*10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	95	1	5694	3	Y	511	511	0			36
							562	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7448	-0-	-581	-0-	93	1	6583	3	Y	702	702	0			8
							772	9									
06	8010	X	7030	-0-	-980	-0-	80	1	6162	3	Y	716	716	0			8
							788	9									
07	8277	X	8181	-0-	-96	-0-	95	1	7217	3	Y	790	790	0			8
							869	9									
08	8029	X	6978	-0-	-1051	-0-	90	1	6207	3	Y	619	619	0			8
							681	9									
*09	7650	X	7516	-0-	-134	-0-	98	1	6416	3	Y	911	911	0			8
							1002	9									
10	7874	X	7096	-0-	-778	-0-	102	1	6149	3	Y	768	768	0			8
							845	9									

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	8399	-0-	-1924	-0-	104	1	7393	3	Y	820	820	0			38
							902	9									
06	10980	X	7773	-0-	-3207	-0-	88	1	6823	3	Y	784	784	0			38
							862	9									
07	11346	X	8933	-0-	-2413	-0-	105	1	7900	3	Y	844	844	0			38
							928	9									
08	9393	X	7531	-0-	-1862	-0-	96	1	6662	3	Y	703	703	0			38
							773	9									
*09	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	108	1	7045	3	Y	943	943	0			38
							1037	9									
10	8618	X	7681	-0-	-937	-0-	111	1	6695	3	Y	795	795	0			38
							875	9									

STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	95	1	6639	3	Y	782	782	0			47
							860	9									
06	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	90	1	6821	3	Y	791	791	0			47
							870	9									
07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	85	1	6247	3	Y	800	800	0			47
							880	9									
08	7409	X	6383	-0-	-1026	-0-	80	1	5475	3	Y	753	753	0			47
							828	9									
*09	7620	X	5352	-0-	-2268	-0-	68	1	4471	3	Y	739	739	0			47
							813	9									
10	8029	X	5311	-0-	-2718	-0-	74	1	4469	3	Y	698	698	0			47
							768	9									

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	8571	-0-	-1938	-0-	106	1	7497	3	Y	880	880	0			19
							968	9									
06	10740	X	8034	-0-	-2706	-0-	92	1	7115	3	Y	752	752	0			19
							827	9									
07	11098	X	9546	-0-	-1552	-0-	110	1	8339	3	Y	997	997	0			19
							1097	9									
08	9610	X	8352	-0-	-1258	-0-	106	1	7356	3	Y	809	809	0			19
							890	9									
*09	9300	X	8712	-0-	-588	-0-	113	1	7400	3	Y	1090	1090	0			19
							1199	9									
10	9145	X	8247	-0-	-898	-0-	118	1	7117	3	Y	920	920	0			19
							1012	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	79 910	1 9	5498	3	Y	827	827	0			45
06	6840	X	5419	-0-	-1421	-0-	57 961	1 9	4401	3	Y	874	874	0			45
07	7378	X	6525	-0-	-853	-0-	74 968	1 9	5483	3	Y	880	880	0			45
08	7378	X	6461	-0-	-917	-0-	81 868	1 9	5512	3	Y	789	789	0			45
*09	6690	X	6622	-0-	-68	-0-	86 933	1 9	5603	3	Y	848	848	0			45
10	6479	X	5886	-0-	-593	-0-	83 835	1 9	4968	3	Y	759	759	0			45

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5630	-0-	-384	-0-	60 1322	1 9	4248	3	Y	1202	1201	0	1	1	-0-
06	6090	X	5301	-0-	-789	-0-	52 1202	1 9	4047	3	Y	1093	1093	0			-0-
07	6820	X	5148	-0-	-1672	-0-	52 1156	1 9	3940	3	Y	1051	1051	0			-0-
08	6820	X	4437	-0-	-2383	-0-	48 1033	1 9	3356	3	Y	939	939	0			-0-
*09	5850	X	4821	-0-	-1029	-0-	58 807	1 9	3956	3	Y	734	734	0			-0-
*10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	75 1197	1 9	4522	3	Y	1088	1088	0			-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12118 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6187	-0-	-385	-0-	70 1184	1 9	4933	3	Y	1076	1076	0			-0-
06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	60 1077	1 9	4649	3	Y	979	979	0			-0-
07	6479	X	5794	-0-	-685	-0-	62 1073	1 9	4659	3	Y	975	975	0			-0-
08	6479	X	4731	-0-	-1748	-0-	55 853	1 9	3823	3	Y	775	775	0			-0-
*09	6270	X	5710	-0-	-560	-0-	68 963	1 9	4679	3	Y	875	875	0			-0-
*10	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	91 1075	1 9	5456	3	Y	977	977	0			-0-

STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	4906	-0-	-1542	-0-	60 671	1 9	4175	3	Y	610	610	0			37
06	6420	X	4634	-0-	-1786	-0-	50 750	1 9	3834	3	Y	682	682	0			37
07	6479	X	5697	-0-	-782	-0-	65 820	1 9	4812	3	Y	745	745	0			37
08	6045	X	5670	-0-	-375	-0-	72 692	1 9	4906	3	Y	629	629	0			37
*09	5850	X	5475	-0-	-375	-0-	75 565	1 9	4835	3	Y	514	514	0			37
10	5456	X	5194	-0-	-262	-0-	77 476	1 9	4641	3	Y	433	433	0			37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 291821 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	103	1	7154	3	Y	566	566	0			11
							623	9									
06	7200	X	7091	-0-	-109	-0-	84	1	6417	3	Y	536	536	0			11
							590	9									
07	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	94	1	6964	3	Y	583	583	0			11
							641	9									
08	7719	X	6404	-0-	-1315	-0-	85	1	5740	3	Y	526	526	0			11
							579	9									
*09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	102	1	6631	3	Y	954	954	0			11
							1049	9									
10	7719	X	6122	-0-	-1597	-0-	89	1	5322	3	Y	646	646	0			11
							711	9									

DILWORTH WELL #: 24H RRCID -> 292397 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS C-STS NORTH 11 WELL #: 11H RRCID -> 292838 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667

05	32581	X	27083	-0-	-5498	-0-	343	1	24104	3	N	2396	2396	0			-0-
							2636	9									
06	33720	X	27960	-0-	-5760	-0-	327	1	25108	3	N	2295	2295	0			-0-
							2525	9									
07	34844	X	27443	-0-	-7401	-0-	333	1	24743	3	N	2152	2131	0	21	1	-0-
							2367	9									
08	29233	X	26348	-0-	-2885	-0-	345	1	23745	3	N	2053	2053	0			-0-
							2258	9									
*09	28050	X	24007	-0-	-4043	-0-	328	1	21526	3	N	1956	1956	0			-0-
							1	4	2152	9							
10	28892	X	19315	-0-	-9577	-0-	285	1	17184	3	N	1678	1678	0			-0-
							1846	9									

DILWORTH WELL #: 25H RRCID -> 293034 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656

05	17019	X	13485	-0-	-3534	-0-	154	1	10848	3	N	2257	2235	0	22	1	-0-
							2483	9									
06	15150	X	11044	-0-	-4106	-0-	48	1	4388	3	N	6007	6007	0			-0-
							6608	9									
07	15655	X	13418	-0-	-2237	-0-	156	1	11551	3	N	1555	1490	0	65	1	-0-
							1711	9									
08	13671	X	10921	-0-	-2750	-0-	115	1	8182	3	N	2385	2217	0	168	1	-0-
							2624	9									
*09	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	180	1	11833	3	N	2468	2355	0	113	1	-0-
							2715	9									
10	13485	X	12142	-0-	-1343	-0-	172	1	10324	3	N	1496	1451	0	45	1	-0-
							1646	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DILWORTH WELL #: 23H RRCID -> 293036 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	9053	-0-		-2820	-0-	106	1	7440	3	N	1370	1357	0	13	1	-0-
								1507	9									
06	10230	X	2458	-0-		-7772	-0-	24	1	1910	3	N	476	476	0			-0-
								524	9									
07	10955	X	10955	-0-		-0-	-0-	125	1	9344	3	N	1351	1295	0	56	1	-0-
								1486	9									
08	9207	X	8969	-0-		-238	-0-	108	1	7447	3	N	1285	1195	0	90	1	-0-
								1414	9									
*09	9329	X	9329	-0-		-0-	-0-	117	1	7727	3	N	1350	1289	0	61	1	-0-
								1485	9									
10	10571	X	8056	-0-		-2515	-0-	112	1	6715	3	N	1117	1083	0	34	1	-0-
								1229	9									

DILWORTH WELL #: 29H RRCID -> 293037 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11561 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	4419	-0-		-4013	-0-	49	1	3484	3	N	805	797	0	8	1	-0-
								886	9									
06	8100	X	1382	-0-		-6718	-0-	14	1	1087	3	N	255	255	0			-0-
								281	9									
07	8835	X	7144	-0-		-1691	-0-	88	1	6519	3	N	488	468	0	20	1	-0-
								537	9									
08	9083	X	4431	-0-		-4652	-0-	51	1	3587	3	N	721	671	0	50	1	-0-
								793	9									
*09	8790	X	6637	-0-		-2153	-0-	86	1	5641	3	N	827	790	0	37	1	-0-
								910	9									
10	7006	X	5555	-0-		-1451	-0-	79	1	4764	3	N	647	627	0	20	1	-0-
								712	9									

STS C-STS NORTH 12 WELL #: 12H RRCID -> 293188 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11360 - 22019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41912	X	29516	-0-		-12396	-0-	366	1	25916	3	N	2940	2940	0			-0-
								3234	9									
06	41370	X	34422	-0-		-6948	-0-	397	1	30602	3	N	3112	3112	0			-0-
								3423	9									
07	42749	X	33050	-0-		-9699	-0-	395	1	29475	3	N	2891	2863	0	28	1	-0-
								3180	9									
08	38967	X	31119	-0-		-7848	-0-	400	1	27710	3	N	2735	2735	0			-0-
								3009	9									
*09	35190	X	29385	-0-		-5805	-0-	394	1	26006	3	N	2713	2713	0			-0-
								1	4	2984	9							
10	35557	X	24817	-0-		-10740	-0-	362	1	21828	3	N	2388	2388	0			-0-
								2627	9									

STS C-STS NORTH 13 WELL #: 13H RRCID -> 293191 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11580 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36549	X	27939	-0-		-8610	-0-	357	1	25131	3	N	2228	2228	0			-0-
								2451	9									
06	36630	X	30473	-0-		-6157	-0-	360	1	27664	3	N	2226	2226	0			-0-
								2449	9									
07	37851	X	30006	-0-		-7845	-0-	370	1	27428	3	N	2007	1988	0	19	1	-0-
								2208	9									
08	33015	X	28242	-0-		-4773	-0-	377	1	25851	3	N	1831	1831	0			-0-
								2014	9									
*09	30960	X	26051	-0-		-4909	-0-	366	1	23871	3	N	1648	1648	0			-0-
								1	4	1813	9							
10	31496	X	25976	-0-		-5520	-0-	398	1	23816	3	N	1602	1602	0			-0-
								1762	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 22H RRCID -> 293242 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 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
05	22568	X	12563	-0-	-10005	-0-	146	1	10615	3	Y	1638	1614	0	24	1	-0-
							1802	9									
06	22320	X	12101	-0-	-10219	-0-	129	1	10192	3	Y	1618	1618	0			-0-
							1780	9									
07	21762	X	12454	-0-	-9308	-0-	135	1	10606	3	Y	1557	1557	0			-0-
							1713	9									
08	15283	X	11014	-0-	-4269	-0-	127	1	9315	3	Y	1429	1429	0			-0-
							1572	9									
*09	14610	X	11553	-0-	-3057	-0-	138	1	9675	3	Y	1582	1582	0			-0-
							1740	9									
10	12555	X	11338	-0-	-1217	-0-	153	1	9182	3	Y	1821	1821	0			-0-
							2003	9									

DILWORTH WELL #: 21H RRCID -> 293253 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	6735	-0-	-2007	-0-	79	1	5596	3	N	964	955	0	9	1	-0-
							1060	9									
06	8820	X	2001	-0-	-6819	-0-	21	1	1671	3	N	281	281	0			-0-
							309	9									
07	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	105	1	7784	3	N	990	949	0	41	1	-0-
							1089	9									
08	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	102	1	6877	3	N	821	764	0	57	1	-0-
							903	9									
*09	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	104	1	6788	3	N	1002	957	0	45	1	-0-
							1102	9									
10	8680	X	6829	-0-	-1851	-0-	98	1	5884	3	N	770	747	0	23	1	-0-
							847	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 21H RRCID -> 293399 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29233	X	21443	-0-	-7790	-0-	259	1	18686	3	Y	2271	2239	0	32	1	-0-
							2498	9									
06	28320	X	20972	-0-	-7348	-0-	234	1	18371	3	Y	2152	2152	0			-0-
							2367	9									
07	28520	X	21720	-0-	-6800	-0-	248	1	19108	3	Y	2149	2149	0			-0-
							2364	9									
08	25668	X	19786	-0-	-5882	-0-	242	1	17325	3	Y	2017	2017	0			-0-
							2219	9									
*09	24060	X	19947	-0-	-4113	-0-	254	1	17382	3	Y	2101	2101	0			-0-
							2311	9									
10	21669	X	19353	-0-	-2316	-0-	276	1	16603	3	Y	2249	2249	0			-0-
							2474	9									

EDWARDS WELL #: 11H RRCID -> 293715 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35898	X	25093	-0-	-10805	-0-	322	1	22567	3	N	2004	2004	0			-0-
							2204	9									
06	30750	X	23540	-0-	-7210	-0-	274	1	21052	3	N	2013	2013	0			-0-
							2214	9									
*07	30721	X	24071	-0-	-6650	-0-	291	1	21658	3	N	1929	1929	0			-0-
							2122	9									
08	27435	X	22690	-0-	-4745	-0-	296	1	20389	3	N	1823	1823	0			-0-
							2005	9									
*09	25800	X	20219	-0-	-5581	-0-	268	1	18078	3	N	1702	1702	0			-0-
							1	4	1872	9							
10	25079	X	22103	-0-	-2976	-0-	324	1	19591	3	N	1989	1989	0			-0-
							2188	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 12H RRCID -> 294299 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67146	X	50424	-0-	-16722	-0-	641	1	44801	3	N	4529	4529	0			-0-
							4982	9									
06	59280	X	47283	-0-	-11997	-0-	544	1	41813	3	N	4478	4478	0			-0-
							4926	9									
07	59613	X	47777	-0-	-11836	-0-	573	1	42537	3	N	4243	4243	0			-0-
							4667	9									
08	56544	X	46230	-0-	-10314	-0-	595	1	40994	3	N	4219	4219	0			-0-
							4641	9									
*09	50250	X	41946	-0-	-8304	-0-	557	1	37343	3	N	3677	3677	0			-0-
							1	4	4045	9							
10	50437	X	44303	-0-	-6134	-0-	649	1	39076	3	N	4162	4162	0			-0-
							4578	9									

SOCO ATX LLC 100095
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, LLC 100453
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2510	-0-	-404	-0-	1023	1	1484	2	Y	3	79	1			4
							3	9									
06	2820	X	874	-0-	-1946	-0-	359	1	515	2	Y	-0-	3	1			1
07	2914	X	1662	-0-	-1252	-0-	618	1	1035	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
08	DLQ G-10		1888	-0-	1888	1888	527	1	1339	2	Y	20	12	1			11
							22	9									
09	DLQ G-10		327	-0-	327	2215	104	1	203	2	Y	18	20	1			9
							20	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2215					Y	NO RPT					9

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	20	1	51	2	Y	87	101	0			3
							96	9									
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	Y	231	231	0			3
							254	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	Y	316	306	0			13
							348	9									
08	DLQ G-10		566	-0-	566	566	13	1	39	2	Y	465	454	0			24
							2	4	512	9							
09	DLQ G-10		515	-0-	515	1081	11	1	38	2	Y	423	427	0			20
							1	4	465	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1081					Y	NO RPT					20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453

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
05	2325	X		912	-0-	-1413	-0-	285 190	1 9	437	2	Y	173	177	1			49
06	2160	X		1033	-0-	-1127	-0-	380 111	1 9	542	2	Y	101	89	1			61
07	2063	X		2063	-0-	-0-	-0-	918 134	1 9	1011	2	Y	122	155	1			28
08	DLQ G-10			1397	-0-	1397	1397	349 132	1 9	916	2	Y	120	96	1			52
09	DLQ G-10			30	-0-	30	1427	3 10	1 9	17	2	Y	9	50	1			11
10	0	X	NO RPT		-0-	-0-	1427					Y	NO RPT					11

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
05	6758	X		5935	-0-	-823	-0-	2118 650	1 9	3167	2	Y	591	502	1			222
06	6540	X		4718	-0-	-1822	-0-	1793 525	1 9	2400	2	Y	477	432	1			267
07	6231	X		3299	-0-	-2932	-0-	1400 490	1 9	1409	2	Y	445	588	1			124
08	DLQ G-10			5019	-0-	5019	5019	1336 903	1 9	2780	2	Y	821	779	1			166
09	DLQ G-10			2443	-0-	2443	7462	311 994	1 9	1138	2	Y	904	848	1			222
10	0	X	NO RPT		-0-	-0-	7462					Y	NO RPT					222

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
05	2293	N		2293	-0-	-0-	-0-	822 265	1 9	1206	2	Y	241	247	1			60
06	1415	N		1415	-0-	-0-	-0-	429 140	1 9	846	2	Y	127	113	1			74
07	1258	N		1258	-0-	-0-	-0-	477 207	1 9	574	2	Y	188	216	1			46
08	DLQ G-10			1047	-0-	1047	1047	243 186	1 9	618	2	Y	169	145	1			70
09	DLQ G-10			433	-0-	433	1480	77 51	1 9	305	2	Y	46	89	1			27
10	0	N	NO RPT		-0-	-0-	1480					Y	NO RPT					27

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
05	3286	X		3119	-0-	-167	-0-	1232	1	1887	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X		2560	-0-	-620	-0-	748 240	1 9	1572	2	Y	218	63	1			155
07	2480	X		1814	-0-	-666	-0-	741 240	1 9	833	2	Y	218	341	1			32
08	DLQ G-10			1405	-0-	1405	1405	274 202	1 9	929	2	Y	184	134	1			82
09	DLQ G-10			275	-0-	275	1680	26 78	1 9	171	2	Y	71	113	1			40
10	0	X	NO RPT		-0-	-0-	1680					Y	NO RPT					40

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
05	310	N	21	-0-	-289	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	11	-0-	-289	-0-	1	1	7	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	217	N	33	-0-	-184	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	96	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	87	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	110	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		184	-0-	184	184	50	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		56	-0-	56	240	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT					-0-

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
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		24	-0-	24	40	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-

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
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	85	1	986	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	96	1	1248	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	66	1	800	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		209	-0-	209	209	18	1	183	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	209					Y	NO RPT					-0-

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
05	682	N	365	-0-	-317	-0-	29	1	328	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	660	N	4	-0-	-656	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	508	1	742	2	Y	785	840	1			197
							864	9									
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	204	1	537	2	Y	545	417	1			325
							600	9									
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	506	1	716	2	Y	774	913	1			186
							851	9									
08	DLQ G-10		1332	-0-	1332	1332	150	1	500	2	Y	620	572	1			234
							682	9									
09	DLQ G-10		1284	-0-	1284	2616	75	1	919	2	Y	264	327	1			171
							290	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2616					Y	NO RPT					171

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

05	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	76	1	1070	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	837	N	2	-0-	-835	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		73	-0-	73	73	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	DLQ G-10		1	-0-	1	74	1	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	128	1	1607	2	Y	996	1008	1			18
							78	4	1096	9							
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	145	1	1255	2	Y	727	322	0	416	1	7
							760	4	800	9							
07	1612	X	99	-0-	-1513	-0-	4	1	12	2	Y	26	33	0			-0-
							54	4	29	9							
08	DLQ G-10		489	-0-	489	489	15	1	217	2	Y	188	166	0			22
							50	4	207	9							
09	DLQ G-10		3695	-0-	3695	4184	109	1	1605	2	Y	515	486	0	31	1	20
							1414	4	567	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4184					Y	NO RPT					20

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	158	173	1			8
							3	4	174	9							
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	320	143	0	184	1	1
							91	4	352	9							
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	2	20	9	Y	18	19	0			-0-
08	DLQ G-10		282	-0-	282	282	12	1	205	2	Y	44	37	0			7
							17	4	48	9							
09	DLQ G-10		898	-0-	898	1180	22	1	417	2	Y	406	354	0	23	1	36
							12	4	447	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1180					Y	NO RPT					36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 97H RRCID -> 296791 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9812 - 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
05	53630	X	2702	-0-	-50928	-0-	1775	1	21	2	N	522	516	0			36
							332	4	574	9							
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	1824	1	139	2	N	541	540	0			37
							229	4	595	9							
07	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	2097	1	124	2	N	548	544	0			41
							335	4	603	9							
08	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	2001	1	165	2	N	536	546	0			31
							183	4	590	9							
*09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	1896	1	224	2	N	489	482	0			38
							208	4	538	9							
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					38

MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 91H RRCID -> 296792 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9940 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	2341	1	4390	2	N	1449	1442	0			51
							443	4	1594	9							
06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	2509	1	5073	2	N	1389	1389	0			51
							316	4	1528	9							
07	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	2279	1	4350	2	N	1129	1131	0			49
							372	4	1242	9							
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	2225	1	4540	2	N	1214	1212	0			51
							207	4	1335	9							
*09	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	2193	1	4191	2	N	973	959	0	23	1	42
							241	4	1070	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MALTSBERGER UNIT B WELL #: 98H RRCID -> 296794 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10736 - 20438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220968	X	4001	-0-	-216967	-0-	719	1	2610	2	N	508	507	0			37
							113	4	559	9							
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	569	1	2100	2	N	560	561	0			36
							67	4	616	9							
07	3937	X	3320	-0-	-617	-0-	687	1	2019	2	N	462	462	0			36
							106	4	508	9							
08	3999	X	3317	-0-	-682	-0-	682	1	2130	2	N	418	432	0			22
							45	4	460	9							
*09	3870	X	3299	-0-	-571	-0-	656	1	2147	2	N	415	409	0			28
							39	4	457	9							
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					28

MALTSBERGER UNIT B WELL #: 99H RRCID -> 296795 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10709 - 20411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233647	X	7929	-0-	-225718	-0-	1434	1	5213	2	N	954	947	0			63
							233	4	1049	9							
06	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	1323	1	4884	2	N	899	892	0			70
							163	4	989	9							
07	9424	X	8610	-0-	-814	-0-	1840	1	5412	2	N	979	975	0			74
							281	4	1077	9							
08	9424	X	8474	-0-	-950	-0-	1775	1	5549	2	N	938	956	0			56
							118	4	1032	9							
*09	9120	X	7910	-0-	-1210	-0-	1616	1	5297	2	N	822	814	0			64
							93	4	904	9							
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER UNIT C WELL #: 102H RRCID -> 296796 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9814 - 20450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	1960	1	7122	2	N	1628	1619	0			118
							315	4	1791	9							
06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	1871	1	6911	2	N	1678	1670	0			126
							228	4	1846	9							
07	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	2273	1	6712	2	N	1665	1765	0			26
							359	4	1832	9							
08	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	2383	1	7492	2	N	1168	1127	0			67
							156	4	1285	9							
*09	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	2099	1	6885	2	N	1650	1579	0			138
							118	4	1815	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

MALTSBERGER UNIT A WELL #: 89H RRCID -> 296799 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10005 - 17532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41509	X	4696	-0-	-36813	-0-	1230	1	2304	2	N	844	839	0			30
							234	4	928	9							
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	1347	1	2701	2	N	823	826	0			27
							169	4	905	9							
07	5208	X	4652	-0-	-556	-0-	1263	1	2406	2	N	710	708	0			29
							202	4	781	9							
08	5208	X	4567	-0-	-641	-0-	1184	1	2416	2	N	784	780	0			33
							105	4	862	9							
*09	5130	X	4304	-0-	-826	-0-	1179	1	2253	2	N	676	667	0	16	1	26
							128	4	744	9							
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					26

MALTSBERGER UNIT A-2 WELL #: 92H RRCID -> 296800 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10022 - 20427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60109	X	9798	-0-	-50311	-0-	2545	1	4780	2	N	1819	1824	0			57
							472	4	2001	9							
06	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	2671	1	5381	2	N	1638	1641	0			54
							337	4	1802	9							
07	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	2251	1	4289	2	N	1412	1382	0			84
							362	4	1553	9							
08	9796	X	8493	-0-	-1303	-0-	2132	1	4349	2	N	1652	1687	0			49
							195	4	1817	9							
*09	10200	X	7713	-0-	-2487	-0-	2122	1	4056	2	N	1185	1165	0	28	1	41
							231	4	1304	9							
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					41

HIXON KINSEL C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 296806 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10264 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2231	-0-	2231	549225	505	1	1238	2	N	439	447	1			121
							5	4	483	9							
06	0	W	2512	-0-	2512	551737	595	1	1379	2	N	427	409	1			139
							68	4	470	9							
07	0	W	2355	-0-	2355	554092	533	1	1263	2	N	442	475	1			106
							73	4	486	9							
08	0	W	2220	-0-	2220	556312	499	1	1169	2	N	467	444	1			129
							38	4	514	9							
*09	0	W	1920	-0-	1920	558232	472	1	1004	2	N	387	409	1			107
							18	4	426	9							
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	558232					N	NO RPT					107

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296807 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9891 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38099	X	1553	-0-	-36546	-0-	278	1	1011	2	N	201	199	0			14
							43	4	221	9							
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	497	1	1909	2	N	201	201	0			14
							60	4	221	9							
07	997	X	997	-0-	-0-	-0-	182	1	566	2	N	205	207	0			12
							23	4	226	9							
08	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	356	1	1117	2	N	179	180	0			11
							25	4	197	9							
09	2700	X	1585	-0-	-1115	-0-	318	1	1053	2	N	179	178	0			12
							17	4	197	9							
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					12

HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296808 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10111 - 17017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96720	X	5212	-0-	-91508	-0-	612	1	3691	2	N	817	808	0			61
							10	4	899	9							
06	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	689	1	4185	2	N	755	764	0			52
							3	4	831	9							
07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	710	1	4122	2	N	825	816	0			61
							10	4	908	9							
08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	873	1	4729	2	N	754	743	0			72
							2	4	829	9							
09	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	813	1	4476	2	N	747	763	0			56
							229	4	822	9							
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					56

HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296809 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10164 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128247	X	5113	-0-	-123134	-0-	606	1	3668	2	N	754	745	0			57
							10	4	829	9							
06	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	598	1	3628	2	N	708	713	0			52
							3	4	779	9							
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	617	1	3584	2	N	745	741	0			56
							9	4	820	9							
08	5177	X	4794	-0-	-383	-0-	627	1	3440	2	N	659	649	0			66
							2	4	725	9							
09	5010	X	4562	-0-	-448	-0-	562	1	3079	2	N	668	684	0			50
							186	4	735	9							
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					50

MARK BROWN ALLOCATION A WELL #: 3H RRCID -> 296816 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10300 - 21051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	11251	-0-	-5582	-0-	2258	1	5771	2	N	2834	2825	0			189
							105	4	3117	9							
06	16290	X	10519	-0-	-5771	-0-	1928	1	5562	2	N	2687	2772	0			104
							73	4	2956	9							
07	16833	X	9093	-0-	-7740	-0-	1739	1	4413	2	N	2501	2498	0			107
							190	4	2751	9							
08	16833	X	8910	-0-	-7923	-0-	1656	1	4375	2	N	2375	2382	0			100
							266	4	2613	9							
09	10890	X	8145	-0-	-2745	-0-	1380	1	4223	2	N	2174	2167	0			107
							151	4	2391	9							
10	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					107

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
VESTER UNIT WELL #: 106H RRCID -> 296819 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9823 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49228	X	5882	-0-	-43346	-0-	781	1	4492	2	N	553	580	1			149
							1	4	608	9							
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	828	1	4142	2	N	584	581	1			152
							53	4	642	9							
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	842	1	4273	2	N	625	657	1			120
							688	9									
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	772	1	3733	2	N	511	512	1			119
							562	9									
*09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	767	1	3875	2	N	546	569	1			96
							601	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

VESTER UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296820 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9759 - 20055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	714	1	4102	2	N	502	544	1			141
							1	4	552	9							
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	774	1	3862	2	N	533	547	1			127
							51	4	586	9							
07	14B2 EXT		4758	-0-	4758	4758	694	1	3522	2	N	493	524	1			96
							542	9									
08	14B2 EXT		5371	-0-	5371	10129	824	1	4002	2	N	495	483	1			108
							545	9									
*09	14B2 EXT		5172	-0-	5172	15301	767	1	3873	2	N	484	501	1			91
							532	9									
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	15301					N	NO RPT					91

VESTER UNIT WELL #: 109H RRCID -> 296821 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9933 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65224	X	3694	-0-	-61530	-0-	486	1	2800	2	N	370	395	1			102
							1	4	407	9							
06	63120	X	3462	-0-	-59658	-0-	501	1	2500	2	N	389	400	1			91
							33	4	428	9							
07	65224	X	3380	-0-	-61844	-0-	500	1	2519	2	N	328	354	1			65
							361	9									
08	3720	X	3241	-0-	-479	-0-	492	1	2389	2	N	327	319	1			73
							360	9									
*09	3570	X	3197	-0-	-373	-0-	469	1	2367	2	N	328	339	1			62
							361	9									
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					62

BRIGGS ZAPP ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 296937 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9973 - 20834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87327	X	1682	-0-	-85645	-0-	35	1	391	2	N	1142	1134	1			47
							1256	9									
06	84510	X	1279	-0-	-83231	-0-	35	1	245	2	N	908	909	1			46
							999	9									
07	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	45	1	437	2	N	884	891	1			39
							972	9									
08	2449	X	2156	-0-	-293	-0-	62	1	915	2	N	1068	1058	1			49
							4	4	1175	9							
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	821	1	1423	2	N	1131	1120	1			60
							33	4	1244	9							
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					60

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
BRIGGS ZAPP ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 296938 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 9278 PERF.10157 - 21006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118854	X	5774	-0-	-113080	-0-	42 1289	1 9	4443	2	N	1172	1162	1			748
06	115020	X	8613	-0-	-106407	-0-	49 1374	1 9	7190	2	N	1249	1247	1			750
07	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	66 1548	1 9	7622	2	N	1407	1419	1			738
08	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	93 40	1 4	9219 1925	2 9	N	1750	1733	1			755
09	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	1126 305	1 4	8836 1917	2 9	N	1743	1722	1			776
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					776

HIXON KINSEL B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 296947 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10375 - 15678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91047	X	2284	-0-	-88763	-0-	249 3	1 4	1512 520	2 9	N	473	475	0			29
06	88110	X	2293	-0-	-85817	-0-	262 1	1 4	1592 438	2 9	N	398	399	0			28
07	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	279 4	1 4	1624 410	2 9	N	373	380	0			21
08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	306 1	1 4	1677 416	2 9	N	378	364	0			35
09	2310	X	1821	-0-	-489	-0-	223 11	1 4	1266 321	2 9	N	292	326	0			1
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					1

MALTSBERGER WELL #: 55H RRCID -> 296951 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10169 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130138	X	4333	-0-	-125805	-0-	151 8	1 4	3473 701	2 9	N	637	637	0			18
06	125940	X	4172	-0-	-121768	-0-	160 9	1 4	3258 745	2 9	N	677	669	0			26
07	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	160 30	1 4	3616 678	2 9	N	616	607	0			35
08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	173 20	1 4	3365 922	2 9	N	838	844	0			29
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	183 39	1 4	3316 702	2 9	N	638	621	0	15	1	31
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					31

MALTSBERGER WELL #: 60H RRCID -> 296953 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10207 - 14575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93682	X	2266	-0-	-91416	-0-	73 4	1 4	1681 508	2 9	N	462	475	0			13
06	90660	X	1967	-0-	-88693	-0-	78 4	1 4	1577 308	2 9	N	280	271	0			22
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	78 14	1 4	1751 606	2 9	N	551	534	0			39
08	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	84 10	1 4	1629 704	2 9	N	640	663	0			16
09	2220	X	2123	-0-	-97	-0-	89 19	1 4	1605 410	2 9	N	373	354	0	8	1	27
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER UNIT C WELL #: 101H RRCID -> 296962 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9840 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	800	1	2914	2	N	675	682	0			37
							129	4	743	9							
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	738	1	2725	2	N	548	543	0			42
							91	4	603	9							
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	1085	1	3197	2	N	541	547	0			36
							169	4	595	9							
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	1027	1	3210	2	N	495	497	0			34
							69	4	545	9							
*09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	994	1	3258	2	N	597	585	0			46
							57	4	657	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

MALTSBERGER UNIT D WELL #: 107H RRCID -> 296964 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10296 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199671	X	9295	-0-	-190376	-0-	1633	1	5936	2	N	1329	1318	0			91
							264	4	1462	9							
06	193230	X	8989	-0-	-184241	-0-	1561	1	5766	2	N	1338	1325	0			104
							190	4	1472	9							
07	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	2010	1	5916	2	N	1289	1303	0			90
							301	4	1418	9							
08	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	1771	1	5550	2	N	1238	1301	0			27
							123	4	1362	9							
*09	10080	X	8606	-0-	-1474	-0-	1687	1	5622	2	N	1096	1054	0			69
							91	4	1206	9							
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					69

MALTSBERGER UNIT E WELL #: 200H RRCID -> 296965 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9842 - 24955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81840	X	8067	-0-	-73773	-0-	1390	1	5055	2	N	1273	1275	0			86
							222	4	1400	9							
06	79200	X	7953	-0-	-71247	-0-	1421	1	5200	2	N	1071	1039	0			118
							154	4	1178	9							
07	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	2000	1	5877	2	N	1380	1403	0			95
							302	4	1518	9							
08	10726	X	9293	-0-	-1433	-0-	1863	1	5812	2	N	1361	1370	0			86
							121	4	1497	9							
*09	10380	X	8716	-0-	-1664	-0-	1695	1	5562	2	N	1241	1234	0			93
							94	4	1365	9							
10	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					93

MALTSBERGER WELL #: 66H RRCID -> 296989 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 9759 PERF.10202 - 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
05	66867	X	3283	-0-	-63584	-0-	117	1	2701	2	N	417	438	0			-0-
							6	4	459	9							
06	64710	X	3011	-0-	-61699	-0-	125	1	2534	2	N	314	292	0			22
							7	4	345	9							
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	125	1	2812	2	N	469	471	0			20
							23	4	516	9							
08	3348	X	3280	-0-	-68	-0-	135	1	2617	2	N	465	464	0			21
							16	4	512	9							
09	3240	X	3182	-0-	-58	-0-	142	1	2579	2	N	392	387	0	9	1	17
							30	4	431	9							
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
LEHMAN BF ALLOCATION WELL #: 44H RRCID -> 296990 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8664 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24676	X	2467	-0-	-22209	-0-	579	1	1019	2	N	733	702	0			64
							63	4	806	9							
06	23880	X	2873	-0-	-21007	-0-	660	1	1423	2	N	657	687	0			34
							67	4	723	9							
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	876	1	1664	2	N	894	871	0			57
							172	4	983	9							
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	633	1	1137	2	N	710	692	0			75
							62	4	781	9							
*09	2880	X	2235	-0-	-645	-0-	538	1	909	2	N	646	634	0			87
							77	4	711	9							
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					87

LEHMAN A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 296991 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8686 - 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
05	60326	X	2040	-0-	-58286	-0-	507	1	855	2	N	562	564	0			30
							60	4	618	9							
06	58380	X	2473	-0-	-55907	-0-	577	1	1205	2	N	587	573	0			44
							45	4	646	9							
07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	593	1	1078	2	N	557	559	0			42
							137	4	613	9							
08	2418	X	2373	-0-	-45	-0-	588	1	1067	2	N	596	587	0			51
							62	4	656	9							
*09	2220	X	2048	-0-	-172	-0-	542	1	872	2	N	486	488	0			49
							99	4	535	9							
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					49

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION F WELL #: 6H RRCID -> 296996 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9268 PERF.10349 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47368	X	15170	-0-	-32198	-0-	1770	1	10714	2	N	2417	2401	0			525
							27	4	2659	9							
06	45840	X	14449	-0-	-31391	-0-	1692	1	10265	2	N	2258	2270	0			513
							8	4	2484	9							
07	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	1722	1	10008	2	N	2200	2201	0			512
							25	4	2420	9							
08	15686	X	13068	-0-	-2618	-0-	1598	1	9291	2	N	1977	2016	0			473
							4	4	2175	9							
09	15000	X	12536	-0-	-2464	-0-	1504	1	8771	2	N	1562	1887	0			148
							543	4	1718	9							
10	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					N	NO RPT					148

LEHMAN A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 296998 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8745 - 16567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63798	X	3138	-0-	-60660	-0-	866	1	1487	2	N	592	596	0			31
							134	4	651	9							
06	61740	X	2933	-0-	-58807	-0-	704	1	1482	2	N	626	610	0			47
							58	4	689	9							
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	728	1	1322	2	N	642	644	0			45
							170	4	706	9							
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	944	1	1774	2	N	653	638	0			60
							96	4	718	9							
*09	3030	X	2732	-0-	-298	-0-	767	1	1249	2	N	532	538	0			54
							131	4	585	9							
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
LEHMAN B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 296999 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8730 - 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
05	58280	X	2245	-0-	-56035	-0-	625	1	1074	2	N	410	409	0			23
							95	4	451	9							
06	56400	X	1564	-0-	-54836	-0-	340	1	709	2	N	444	434	0			33
							27	4	488	9							
07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	348	1	626	2	N	518	518	0			33
							82	4	570	9							
08	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	352	1	648	2	N	493	477	0			49
							35	4	542	9							
*09	2490	X	1634	-0-	-856	-0-	405	1	653	2	N	459	467	0			41
							71	4	505	9							
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					41

LEHMAN B2 ALLOCATION WELL #: 41H RRCID -> 297000 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 9024 - 18664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46221	X	6791	-0-	-39430	-0-	1912	1	3291	2	N	1195	1198	0			62
							273	4	1315	9							
06	44730	X	6691	-0-	-38039	-0-	1680	1	3536	2	N	1218	1185	0			95
							135	4	1340	9							
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	1742	1	3159	2	N	1207	1223	0			79
							405	4	1328	9							
08	8091	X	6941	-0-	-1150	-0-	1923	1	3482	2	N	1209	1181	0			107
							206	4	1330	9							
*09	7830	X	6569	-0-	-1261	-0-	1937	1	3130	2	N	1059	1069	0			97
							337	4	1165	9							
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					97

MALTSBERGER UNIT B WELL #: 100H RRCID -> 297002 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9928 - 20326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255781	X	5936	-0-	-249845	-0-	1018	1	3694	2	N	960	947	0			67
							168	4	1056	9							
06	247530	X	5435	-0-	-242095	-0-	935	1	3458	2	N	841	845	0			63
							117	4	925	9							
07	6603	X	5882	-0-	-721	-0-	1209	1	3564	2	N	841	841	0			63
							184	4	925	9							
08	6355	X	4822	-0-	-1533	-0-	910	1	2899	2	N	861	870	0			54
							66	4	947	9							
*09	6150	X	1726	-0-	-4424	-0-	190	1	624	2	N	820	812	0			62
							10	4	902	9							
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					62

MESSINES C WELL #: 3H RRCID -> 297005 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 9585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		143903	-0-	143903	313979	5127	1	98226	2	N	36864	36862	1			285
							40550	9									
06	SHUT IN		140614	-0-	140614	454593	5445	1	98427	2	N	33402	33465	1			222
							36742	9									
07	SHUT IN		128127	-0-	128127	582720	6339	1	94834	2	N	24504	24726	1			-0-
							26954	9									
08	SHUT IN		126411	-0-	126411	709131	6857	1	94554	2	N	22727	22535	1			192
							25000	9									
09	SHUT IN		111197	-0-	111197	820328	4717	1	81197	2	N	19779	19552	1			419
							3526	4	21757	9							
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	820328					N	NO RPT					419

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MARK BROWN ALLOCATION B WELL #: 4H RRCID -> 297017 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10175 - 20926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22351	X	11807	-0-	-10544	-0-	2473	1	6372	2	N	2590	2587	0			164
							113	4	2849	9							
06	21630	X	10695	-0-	-10935	-0-	2059	1	5917	2	N	2402	2463	0			103
							77	4	2642	9							
07	22351	X	9920	-0-	-12431	-0-	2023	1	5122	2	N	2323	2325	0			101
							220	4	2555	9							
08	22351	X	10099	-0-	-12252	-0-	2027	1	5333	2	N	2195	2201	0			95
							324	4	2415	9							
09	11430	X	9892	-0-	-1538	-0-	1804	1	5630	2	N	2051	2047	0			99
							202	4	2256	9							
10	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					99

COTULLA MH SWD WELL #: 1 RRCID -> 297058 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 11288 PERF. 9803 - 10560

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

DE LA GARZA WELL #: 1H RRCID -> 297059 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8146 - 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
05	0		2614	-0-	2614	578780	1	1	2197	2	N	368	385	0			3
							11	4	405	9							
06	578839	X	59	-0-	-578780	-0-	56	2	2	4	N	1	4	0			-0-
							1	9									
*07	61659	X	4940	-0-	-56719	-0-	4389	2	21	4	N	482	465	0			17
							530	9									
08	61659	X	4497	-0-	-57162	-0-	1	1	3997	2	N	448	440	0			25
							6	4	493	9							
09	59670	X	4247	-0-	-55423	-0-	3868	2	26	4	N	321	335	0			11
							353	9									
10	61659	X	NO RPT	-0-	-61659	-0-					N	NO RPT					11

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297072 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10359 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90582	X	-0-	-0-	-90582	-0-					N	-0-	2	0			-0-
06	87660	X	-0-	-0-	-87660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297081 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10221 - 19971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93558	X	6936	-0-	-86622	-0-	750	1	4543	2	N	1483	1466	0			110
							12	4	1631	9							
06	90540	X	6797	-0-	-83743	-0-	745	1	4548	2	N	1364	1366	0			108
							4	4	1500	9							
07	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	802	1	4661	2	N	1492	1488	0			112
							12	4	1641	9							
08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	818	1	4489	2	N	1430	1398	0			144
							2	4	1573	9							
*09	6780	X	6648	-0-	-132	-0-	746	1	4086	2	N	1414	1449	0			109
							261	4	1555	9							
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					109

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E WELL #: 5H RRCID -> 297082 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10273 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89032	X	21935	-0-	-67097	-0-	2725	1	16482	2	N	2441	2428	0			479
							43	4	2685	9							
06	86160	X	20468	-0-	-65692	-0-	2537	1	15396	2	N	2293	2294	0			478
							13	4	2522	9							
07	20137	X	20137	-0-	-0-	-0-	2589	1	15045	2	N	2242	2247	0			473
							37	4	2466	9							
08	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	2465	1	14334	2	N	2013	2056	0			430
							6	4	2214	9							
09	21900	X	19092	-0-	-2808	-0-	2394	1	14206	2	N	1516	1798	0			148
							824	4	1668	9							
10	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					N	NO RPT					148

MALTSBERGER WELL #: 53H RRCID -> 297083 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10229 - 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
05	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	35	1	803	2	N	784	773	0			36
							2	4	862	9							
06	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	38	1	753	2	N	962	962	0			36
							2	4	1058	9							
07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	38	1	836	2	N	909	913	0			32
							7	4	1000	9							
08	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	40	1	782	2	N	743	741	0			34
							5	4	817	9							
*09	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	767	2	N	410	434	0	10	1	-0-
							9	4	451	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON TROUT D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297090 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9800 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	493258	X	2586	-0-	-490672	-0-	675	1	1279	2	N	546	618	0			113
							31	4	601	9							
06	91350	X	2442	-0-	-88908	-0-	683	1	1217	2	N	455	452	0			116
							41	4	501	9							
07	94395	X	2102	-0-	-92293	-0-	589	1	961	2	N	500	528	0			88
							2	4	550	9							
08	94395	X	2330	-0-	-92065	-0-	757	1	1066	2	N	456	443	0			101
							5	4	502	9							
*09	91350	X	2104	-0-	-89246	-0-	715	1	921	2	N	423	415	0			109
							3	4	465	9							
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					109

MALTSBERGER WELL #: 77H RRCID -> 297094 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10277 - 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
05	98952	X	2084	-0-	-96868	-0-	67	1	1544	2	N	426	461	0			6
							4	4	469	9							
06	95760	X	2018	-0-	-93742	-0-	71	1	1448	2	N	450	425	0			31
							4	4	495	9							
07	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	71	1	1607	2	N	549	559	0			21
							13	4	604	9							
08	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	77	1	1496	2	N	648	636	0			33
							9	4	713	9							
*09	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	81	1	1474	2	N	554	555	0	13	1	19
							17	4	609	9							
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D WELL #: 4H RRCID -> 297095 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10484 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93589	X	25380	-0-	-68209	-0-	3181	1	19246	2	N	2639	2620	0			668
							50	4	2903	9							
06	90570	X	24269	-0-	-66301	-0-	3053	1	18526	2	N	2432	2444	0			656
							15	4	2675	9							
07	23971	X	23971	-0-	-0-	-0-	3117	1	18112	2	N	2452	2454	0			654
							45	4	2697	9							
08	21950	X	21950	-0-	-0-	-0-	2842	1	16915	2	N	1987	2036	0			605
							7	4	2186	9							
09	25080	X	22201	-0-	-2879	-0-	2784	1	16600	2	N	1633	2155	0			83
							1021	4	1796	9							
10	25389	X	NO RPT	-0-	-25389	-0-					N	NO RPT					83

ALTITO B 4A UNIT WELL #: 254H RRCID -> 297097 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 9813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		56699	-0-	56699	125751	2521	1	28463	2	N	23352	23773	0			359
							28	4	25687	9							
06	SHUT IN		57679	-0-	57679	183430	2951	1	32612	2	N	19659	19684	0			334
							491	4	21625	9							
07	SHUT IN		57763	-0-	57763	241193	3181	1	36520	2	N	15472	15490	0			316
							1043	4	17019	9							
08	SHUT-IN		51719	-0-	51719	292912	3067	1	34420	2	N	12534	12603	0			247
							445	4	13787	9							
09	SHUT IN		40483	-0-	40483	333395	3094	1	26796	2	N	9480	9068	0	373	1	286
							165	4	10428	9							
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	333395					N	NO RPT					286

ALTITO B 4A UNIT WELL #: 255H RRCID -> 297127 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 9741 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		43159	-0-	43159	94732	1773	1	20023	2	N	19403	19649	0			313
							20	4	21343	9							
06	SHUT IN		38742	-0-	38742	133474	1829	1	20048	2	N	15042	15067	0			288
							319	4	16546	9							
07	SHUT-IN		40865	-0-	40865	174339	2125	1	24405	2	N	12401	12466	0			223
							694	4	13641	9							
08	SHUT-IN		37017	-0-	37017	211356	2187	1	24559	2	N	9049	9096	0			176
							317	4	9954	9							
09	SHUT IN		27826	-0-	27826	239182	2141	1	18444	2	N	6478	6223	0	256	1	175
							115	4	7126	9							
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	239182					N	NO RPT					175

MESSINES B WELL #: 2H RRCID -> 297164 COMPL. DATE 09/04/2023 TOTAL DEPTH 9581 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		135038	-0-	135038	302433	5119	1	98075	2	N	28949	28992	1			233
							31844	9									
06	SHUT IN		118375	-0-	118375	420808	4753	1	85904	2	N	25198	25206	1			225
							27718	9									
07	SHUT IN		101619	-0-	101619	522427	4623	1	69155	2	N	25310	25535	1			-0-
							27841	9									
08	SHUT IN		128819	-0-	128819	651246	7056	1	97293	2	N	22245	22121	1			124
							24470	9									
09	SHUT IN		112407	-0-	112407	763653	4834	1	83361	2	N	18968	18707	1			385
							3347	4	20865	9							
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	763653					N	NO RPT					385

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
TILLY WELL #: 1H RRCID -> 297191 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8814 - 18547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38967	X	4150	-0-	-34817	-0-	1358	1	2290	2	N	290	291	0			16
							183	4	319	9							
06	37710	X	4560	-0-	-33150	-0-	1310	1	2800	2	N	310	302	0			24
							109	4	341	9							
07	38967	X	4296	-0-	-34671	-0-	1292	1	2345	2	N	327	329	0			22
							299	4	360	9							
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	1294	1	2330	2	N	327	319	0			30
							141	4	360	9							
*09	4500	X	4064	-0-	-436	-0-	1351	1	2174	2	N	276	280	0			26
							235	4	304	9							
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					26

TILLY WELL #: 2H RRCID -> 297192 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8792 - 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
05	38967	X	4725	-0-	-34242	-0-	1550	1	2618	2	Y	307	308	0			16
							219	4	338	9							
06	37710	X	5027	-0-	-32683	-0-	1461	1	3099	2	Y	315	305	0			26
							120	4	347	9							
07	38967	X	4774	-0-	-34193	-0-	1448	1	2629	2	Y	326	332	0			20
							338	4	359	9							
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	1500	1	2709	2	Y	308	303	0			25
							161	4	339	9							
09	4890	X	4440	-0-	-450	-0-	1486	1	2399	2	Y	271	270	0			26
							257	4	298	9							
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					26

MACDIARMID ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297211 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 9729 - 20337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18507	X	2032	-0-	-16475	-0-	373	1	1026	2	N	551	524	0			68
							27	4	606	9							
06	17910	X	2366	-0-	-15544	-0-	474	1	1132	2	N	640	648	0			60
							56	4	704	9							
07	18507	X	2680	-0-	-15827	-0-	442	1	1413	2	N	713	677	0			96
							41	4	784	9							
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	364	1	1269	2	N	864	848	0			112
							25	4	950	9							
*09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	389	1	1511	2	N	1046	1025	0			133
							6	4	1151	9							
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					133

MACDIARMID ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297212 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9734 - 20342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	1919	-0-	-15007	-0-	278	1	780	2	N	764	753	0			87
							21	4	840	9							
06	16380	X	1891	-0-	-14489	-0-	289	1	686	2	N	801	814	0			74
							35	4	881	9							
07	16926	X	2276	-0-	-14650	-0-	300	1	969	2	N	888	867	0			95
							30	4	977	9							
08	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	323	1	1119	2	N	1007	995	0			107
							22	4	1108	9							
*09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	331	1	1287	2	N	950	939	0			118
							5	4	1045	9							
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					118

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297221 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10244 - 17700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81375	X	7921	-0-	-73454	-0-	2266	1	4205	2	N	1149	1198	0			392
							186	4	1264	9							
06	78750	X	9023	-0-	-69727	-0-	2465	1	4863	2	N	1339	1218	0			513
							222	4	1473	9							
07	81375	X	5777	-0-	-75598	-0-	2003	1	2210	2	N	1287	1129	0			671
							148	4	1416	9							
08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	1881	1	3282	2	N	1103	1267	0			507
							147	4	1213	9							
09	9030	X	7247	-0-	-1783	-0-	1919	1	3891	2	N	1245	1102	0			650
							67	4	1370	9							
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					650

HUBBARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297222 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9858 - 18234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133610	X	3020	-0-	-130590	-0-	543	1	1974	2	N	375	367	0			27
							90	4	413	9							
06	129300	X	3086	-0-	-126214	-0-	548	1	2015	2	N	415	407	0			35
							66	4	457	9							
07	133610	X	2851	-0-	-130759	-0-	601	1	1746	2	N	371	378	0			28
							96	4	408	9							
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	529	1	1664	2	N	373	377	0			24
							36	4	410	9							
*09	3090	X	2803	-0-	-287	-0-	572	1	1901	2	N	293	298	0			19
							8	4	322	9							
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					19

HUBBARD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297224 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9876 - 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
05	146382	X	3584	-0-	-142798	-0-	658	1	2392	2	N	387	391	0			25
							108	4	426	9							
06	141660	X	3200	-0-	-138460	-0-	572	1	2114	2	N	404	393	0			36
							70	4	444	9							
07	146382	X	2120	-0-	-144262	-0-	425	1	1188	2	N	397	407	0			26
							70	4	437	9							
08	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	375	1	1193	2	N	484	478	0			32
							28	4	532	9							
*09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	824	1	2698	2	N	381	386	0			27
							41	4	419	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					27

HUBBARD B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297225 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9916 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127100	X	3694	-0-	-123406	-0-	680	1	2476	2	N	389	393	0			24
							110	4	428	9							
06	123000	X	3377	-0-	-119623	-0-	596	1	2202	2	N	458	449	0			33
							75	4	504	9							
07	127100	X	2984	-0-	-124116	-0-	622	1	1803	2	N	421	419	0			35
							96	4	463	9							
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	804	1	2509	2	N	493	504	0			24
							54	4	542	9							
*09	4950	X	3580	-0-	-1370	-0-	742	1	2431	2	N	331	330	0			25
							43	4	364	9							
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
VESTER UNIT WELL #: 107H RRCID -> 297229 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9863 - 20072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	52948	X	5773	-0-	-47175	-0-	772	1	4439	2	N	510	551	0			138
							1	4	561	9							
*06	51240	X	5658	-0-	-45582	-0-	840	1	4197	2	N	515	529	0			124
							54	4	567	9							
*07	52948	X	6079	-0-	-46869	-0-	910	1	4591	2	N	525	537	1			112
							578	9									
*08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	906	1	4407	2	N	489	491	1			110
							538	9									
*09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	827	1	4177	2	N	509	528	1			91
							560	9									
*10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					91

HIXON-LARSON 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 9252 PERF.10057 - 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
*05	52731	X	1682	-0-	-51049	-0-	313	1	1137	2	N	163	163	0			12
							53	4	179	9							
*06	51030	X	1632	-0-	-49398	-0-	301	1	1110	2	N	167	164	0			15
							37	4	184	9							
*07	52731	X	1401	-0-	-51330	-0-	308	1	888	2	N	139	147	0			7
							52	4	153	9							
*08	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	341	1	1057	2	N	170	163	0			14
							22	4	187	9							
*09	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	365	1	1200	2	N	154	158	0			10
							20	4	169	9							
*10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					10

RITCHIE FARMS R UNIT WELL #: 99H RRCID -> 297233 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8337 - 13835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38874	X	8561	-0-	-30313	-0-	1762	1	3674	2	N	2629	2638	0			90
							233	4	2892	9							
06	37620	X	9548	-0-	-28072	-0-	1798	1	4682	2	N	2664	2555	0			199
							138	4	2930	9							
07	38874	X	11198	-0-	-27676	-0-	2288	1	5711	2	N	2731	2722	0			208
							195	4	3004	9							
08	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	1691	1	3881	2	N	2383	2506	0			85
							259	4	2621	9							
*09	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	1897	1	4546	2	N	2385	2365	0			105
							73	4	2624	9							
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					105

RITCHIE FARMS W UNIT WELL #: 131H RRCID -> 297234 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8320 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95108	X	3691	-0-	-91417	-0-	975	1	1997	2	N	525	525	0			17
							141	4	578	9							
06	92040	X	3909	-0-	-88131	-0-	919	1	2384	2	N	489	480	0			26
							68	4	538	9							
07	95108	X	4435	-0-	-90673	-0-	1093	1	2695	2	N	500	483	0			43
							97	4	550	9							
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	1111	1	2556	2	N	493	515	0			21
							169	4	542	9							
*09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	1068	1	2554	2	N	461	464	0			18
							37	4	507	9							
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
ALTITO B WELL #: 22H RRCID -> 297240 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10385 - 15474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	37851	X	1091	-0-	-36760	-0-	75	1	852	2	N	148	150	0			3
							1	4	163	9							
*06	36630	X	1237	-0-	-35393	-0-	89	1	969	2	N	153	154	0			2
							11	4	168	9							
*07	37851	X	1274	-0-	-36577	-0-	84	1	999	2	N	165	163	0			4
							9	4	182	9							
*08	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	87	1	986	2	N	172	173	0			3
							9	4	189	9							
*09	849	X	849	-0-	-0-	-0-	62	1	635	2	N	134	128	0	5	1	4
							5	4	147	9							
*10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					4

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO A WELL #: 203H RRCID -> 297256 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9978 - 23135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101091	X	5521	-0-	-95570	-0-	3553	1	48	2	N	1170	1124	0			118
							633	4	1287	9							
06	97830	X	6526	-0-	-91304	-0-	4113	1	311	2	N	1451	1466	0			103
							506	4	1596	9							
07	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	5206	1	326	2	N	1643	1662	0			84
							791	4	1807	9							
08	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	4454	1	368	2	N	1235	1241	0			78
							411	4	1359	9							
*09	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	4316	1	506	2	N	1117	1109	0			86
							469	4	1229	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

HIXON WELL #: 37H RRCID -> 297258 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9759 PERF.10373 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	828	1	2038	2	Y	563	508	0			172
							8	4	619	9							
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	849	1	1968	2	Y	521	519	0			174
							72	4	573	9							
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	898	1	2134	2	Y	540	584	1			130
							106	4	594	9							
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	936	1	2188	2	Y	534	521	1			143
							76	4	587	9							
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	887	1	1882	2	Y	458	457	1			144
							33	4	504	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144

HIXON WELL #: 38H RRCID -> 297259 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10512 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	685	1	1677	2	Y	516	485	0			156
							7	4	568	9							
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	797	1	1850	2	Y	518	480	0			194
							67	4	570	9							
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	828	1	1969	2	Y	570	622	1			142
							99	4	627	9							
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	900	1	2105	2	Y	576	559	1			159
							71	4	634	9							
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	829	1	1769	2	Y	447	475	1			131
							31	4	492	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
ALTITO B 13A UNIT WELL #: 133H RRCID -> 297282 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10048 - 18368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144057	X	4762	-0-	-139295	-0-	266	1	3006	2	N	1352	1365	0			21
							3	4	1487	9							
06	139410	X	2439	-0-	-136971	-0-	121	1	1306	2	N	920	931	0			10
							1012	9									
07	144057	X	7951	-0-	-136106	-0-	553	1	6561	2	N	670	670	0			10
							100	4	737	9							
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	304	1	3415	2	N	717	702	0			25
							46	4	789	9							
*09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	321	1	2751	2	N	1106	1058	0	44	1	29
							17	4	1217	9							
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					29

ALTITO A 25A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297283 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9529 - 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
*05	33635	X	2049	-0-	-31586	-0-	318	1	1246	2	N	410	376	0			74
							34	4	451	9							
*06	32550	X	1140	-0-	-31410	-0-	147	1	554	2	N	381	397	0			58
							20	4	419	9							
*07	33635	X	1271	-0-	-32364	-0-	179	1	507	2	N	508	537	0			29
							26	4	559	9							
*08	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	160	1	489	2	N	350	328	0			51
							8	4	385	9							
*09	837	X	837	-0-	-0-	-0-	166	1	339	2	N	289	292	0			48
							14	4	318	9							
*10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					48

MUMME RANCH ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 297290 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10271 - 23599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	553	1	1420	2	Y	847	828	0			59
							25	4	932	9							
*06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	468	1	1350	2	Y	801	830	0			30
							18	4	881	9							
*07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	442	1	1118	2	Y	690	691	0			29
							50	4	759	9							
*08	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	415	1	1096	2	Y	700	699	0			30
							69	4	770	9							
*09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	389	1	1183	2	Y	646	644	0			32
							43	4	711	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION C WELL #: 3H RRCID -> 297303 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10364 - 20916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84847	X	10442	-0-	-74405	-0-	1235	1	7477	2	N	1555	1547	0			113
							19	4	1711	9							
06	82110	X	10131	-0-	-71979	-0-	1203	1	7313	2	N	1463	1466	0			110
							6	4	1609	9							
07	84847	X	10125	-0-	-74722	-0-	1246	1	7254	2	N	1461	1459	0			112
							18	4	1607	9							
08	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	1277	1	7003	2	N	1387	1355	0			144
							3	4	1526	9							
*09	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	1162	1	6371	2	N	1347	1383	0			108
							405	4	1482	9							
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					108

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO B WELL #: 205H RRCID -> 297304 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9741 - 20779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93434	X	6427	-0-	-87007	-0-	4371	1	51	2	N	1080	1089	0			64
							817	4	1188	9							
06	90420	X	5957	-0-	-84463	-0-	4029	1	306	2	N	1014	999	0			79
							507	4	1115	9							
07	93434	X	6271	-0-	-87163	-0-	4185	1	243	2	N	1063	1016	0			126
							674	4	1169	9							
08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	4591	1	379	2	N	1183	1239	0			70
							430	4	1301	9							
*09	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	4233	1	493	2	N	997	994	0			73
							460	4	1097	9							
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					73

MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 90H RRCID -> 297306 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9773 - 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
05	60388	X	5186	-0-	-55202	-0-	1233	1	2331	2	N	1274	1268	0			43
							221	4	1401	9							
06	58440	X	5872	-0-	-52568	-0-	1349	1	2744	2	N	1459	1429	0			73
							174	4	1605	9							
07	60388	X	5044	-0-	-55344	-0-	1206	1	2299	2	N	1224	1260	0			37
							193	4	1346	9							
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	1202	1	2455	2	N	928	929	0			36
							114	4	1021	9							
*09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	1209	1	2308	2	N	595	616	0	15	1	-0-
							125	4	655	9							
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 93H RRCID -> 297307 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9857 - 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
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	1222	1	2290	2	N	702	704	0			18
							233	4	772	9							
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	1286	1	2596	2	N	630	623	0			25
							163	4	693	9							
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	1164	1	2217	2	N	544	545	0			24
							188	4	598	9							
*08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	1153	1	2360	2	N	540	540	0			24
							104	4	594	9							
*09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	1066	1	2044	2	N	425	422	0	10	1	17
							120	4	468	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LEHMAN F UNIT WELL #: 29H RRCID -> 297308 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8667 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33852	X	5142	-0-	-28710	-0-	1555	1	2668	2	Y	633	632	0			35
							223	4	696	9							
06	32760	X	5630	-0-	-27130	-0-	1501	1	3189	2	Y	746	696	0			85
							119	4	821	9							
07	33852	X	5436	-0-	-28416	-0-	1543	1	2805	2	Y	667	713	0			39
							354	4	734	9							
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	1615	1	2881	2	Y	607	581	0			65
							163	4	668	9							
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	1384	1	2252	2	Y	626	632	0			59
							224	4	689	9							
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER UNIT D WELL #: 108H RRCID -> 297317 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9962 - 50511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197067	X	2686	-0-	-194381	-0-	494	1	1795	2	N	288	290	0			19
							80	4	317	9							
06	190710	X	2501	-0-	-188209	-0-	433	1	1615	2	N	360	343	0			36
							57	4	396	9							
07	197067	X	2849	-0-	-194218	-0-	608	1	1801	2	N	313	329	0			20
							96	4	344	9							
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	576	1	1809	2	N	419	433	0			6
							45	4	461	9							
*09	3060	X	2080	-0-	-980	-0-	417	1	1392	2	N	225	204	0			27
							23	4	248	9							
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					27

MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 201H RRCID -> 297318 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9968 - 25408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	1551	1	5634	2	N	1208	1200	0			87
							256	4	1329	9							
06	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	1448	1	5359	2	N	1220	1212	0			95
							177	4	1342	9							
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	1392	1	5769	2	N	1071	1134	0			32
							291	4	1178	9							
08	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	1274	1	6057	2	N	1117	1047	0			102
							128	4	1229	9							
*09	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	1220	1	5829	2	N	1137	1160	0			79
							100	4	1251	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO WELL #: 208H RRCID -> 297319 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9689 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89807	X	11207	-0-	-78600	-0-	397	1	9158	2	N	1482	1480	0			51
							22	4	1630	9							
06	86910	X	10961	-0-	-75949	-0-	432	1	8770	2	N	1576	1567	0			60
							25	4	1734	9							
07	89807	X	11086	-0-	-78721	-0-	401	1	9037	2	N	1430	1437	0			53
							75	4	1573	9							
08	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	438	1	8492	2	N	1347	1340	0			60
							51	4	1482	9							
*09	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	459	1	8334	2	N	1311	1290	0	31	1	50
							97	4	1442	9							
10	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					50

GUTTMAN B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297402 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8349 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31279	X	4772	-0-	-26507	-0-	2	1	4378	2	N	330	330	0			17
							29	4	363	9							
06	30270	X	1283	-0-	-28987	-0-	957	2	9	4	N	288	290	0			15
							317	9									
07	31279	X	1801	-0-	-29478	-0-	1470	2	8	4	N	294	290	0			19
							323	9									
08	31279	X	1012	-0-	-30267	-0-	664	2	1	4	N	315	319	0			15
							347	9									
*09	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	4	N	241	240	0			16
							265	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 91H RRCID -> 297403 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8357 - 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
05	47368	X	555	-0-	-46813	-0-	29	1	59	2	N	420	425	0			12
							5	4	462	9							
06	45840	X	540	-0-	-45300	-0-	39	1	98	2	N	364	360	0			16
							3	4	400	9							
07	47368	X	570	-0-	-46798	-0-	44	1	106	2	N	378	361	0			33
							4	4	416	9							
08	47368	X	559	-0-	-46809	-0-	41	1	93	2	N	381	395	0			19
							6	4	419	9							
*09	577	X	577	-0-	-0-	-0-	54	1	127	2	N	359	364	0			14
							1	4	395	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 93H RRCID -> 297405 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8357 - 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
05	55490	X	561	-0-	-54929	-0-	34	1	72	2	N	409	412	0			10
							5	4	450	9							
06	53700	X	540	-0-	-53160	-0-	39	1	103	2	N	359	352	0			17
							3	4	395	9							
07	55490	X	578	-0-	-54912	-0-	53	1	131	2	N	354	344	0			27
							5	4	389	9							
08	55490	X	516	-0-	-54974	-0-	44	1	96	2	N	336	351	0			12
							6	4	370	9							
*09	586	X	586	-0-	-0-	-0-	50	1	118	2	N	378	378	0			12
							2	4	416	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MACDIARMID ALLOCATION D WELL #: 4H RRCID -> 297406 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9961 - 20363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	2880	-0-	-15348	-0-	551	1	1515	2	N	702	715	0			78
							42	4	772	9							
06	17640	X	2769	-0-	-14871	-0-	576	1	1378	2	N	682	692	0			68
							65	4	750	9							
07	18228	X	3084	-0-	-15144	-0-	537	1	1728	2	N	700	699	0			69
							49	4	770	9							
08	18228	X	3392	-0-	-14836	-0-	567	1	1986	2	N	727	722	0			74
							39	4	800	9							
*09	14B2 EXT		3282	-0-	3282	3282	521	1	2024	2	N	663	652	0			85
							8	4	729	9							
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3282					N	NO RPT					85

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297407 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10202 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	660	1	1150	2	N	483	485	0			142
							62	4	531	9							
06	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	591	1	1184	2	N	379	380	0			141
							54	4	417	9							
07	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	680	1	592	2	N	338	320	0			159
							53	4	372	9							
08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	657	1	1139	2	N	488	392	0			255
							50	4	537	9							
*09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	616	1	1262	2	N	404	440	0			219
							22	4	444	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297408 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 9788 PERF.10082 - 16996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	549	1	957	2	N	366	415	0			108
							51	4	403	9							
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	673	1	1321	2	N	400	363	0			145
							61	4	440	9							
07	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	598	1	650	2	N	348	335	0			158
							45	4	383	9							
08	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	715	1	1237	2	N	364	349	0			173
							54	4	400	9							
*09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	633	1	1300	2	N	377	351	0			199
							22	4	415	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297409 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10533 - 17067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	479	1	834	2	N	436	433	0			129
							45	4	480	9							
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	342	1	619	2	N	112	192	0			49
							31	4	123	9							
07	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	703	1	756	2	N	156	130	0			75
							54	4	172	9							
08	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	311	1	519	2	N	242	202	0			115
							19	4	266	9							
*09	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	354	1	714	2	N	300	265	0			150
							13	4	330	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297410 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF.10200 - 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
05	45601	X	162	-0-	-45439	-0-	24	1	42	2	N	85	61	0			34
							2	4	94	9							
06	44130	X	679	-0-	-43451	-0-	180	1	339	2	N	131	116	0			49
							16	4	144	9							
07	45601	X	951	-0-	-44650	-0-	391	1	401	2	N	117	110	0			56
							30	4	129	9							
08	45601	X	694	-0-	-44907	-0-	193	1	333	2	N	140	132	0			64
							14	4	154	9							
*09	14B2 EXT		731	-0-	731	731	188	1	404	2	N	121	118	0			67
							6	4	133	9							
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					67

RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 89H RRCID -> 297416 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8456 - 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
05	61008	X	1100	-0-	-59908	-0-	216	1	443	2	N	376	381	0			15
							27	4	414	9							
06	59040	X	998	-0-	-58042	-0-	172	1	462	2	N	321	320	0			16
							11	4	353	9							
07	61008	X	1437	-0-	-59571	-0-	291	1	736	2	N	348	334	0			30
							27	4	383	9							
08	61008	X	1424	-0-	-59584	-0-	295	1	659	2	N	379	397	0			12
							53	4	417	9							
*09	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	278	1	681	2	N	331	331	0			12
							10	4	364	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
RITCHIE FARMS T UNIT WELL #: 105H RRCID -> 297418 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8349 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51150	X	578	-0-	-50572	-0-	24	1	42	2	N	462	463	0			16
							4	4	508	9							
06	49500	X	712	-0-	-48788	-0-	57	1	184	2	N	425	416	0			25
							3	4	468	9							
07	51150	X	619	-0-	-50531	-0-	23	1	67	2	N	478	464	0			39
							3	4	526	9							
08	51150	X	446	-0-	-50704	-0-	7	1	17	2	N	383	406	0			16
							1	4	421	9							
*09	397	X	397	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	329	328	0			17
							1	4	362	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 119H RRCID -> 297419 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8234 - 13262

*11	51780	X	3667	-0-	-48113	-0-	29	1	2592	2	N	951	944	0			73
							1046	9									
12	53506	X	1744	-0-	-51762	-0-	9	1	688	2	N	952	933	0			92
							1047	9									
01	53506	X	2631	-0-	-50875	-0-	21	1	1693	2	N	834	787	0			139
							917	9									
02	50054	X	2418	-0-	-47636	-0-	14	1	1054	2	N	1227	1266	0			100
							1350	9									
03	53506	X	3062	-0-	-50444	-0-	35	1	2383	2	N	585	592	0			93
							644	9									
04	51780	X	1308	-0-	-50472	-0-	9	1	637	2	N	602	604	0			91
							662	9									
05	53506	X	720	-0-	-52786	-0-	29	2	691	9	N	628	637	0			82
06	51780	X	732	-0-	-51048	-0-	72	2	660	9	N	600	603	0			79
07	53506	X	611	-0-	-52895	-0-	52	2	559	9	N	508	520	0			67
08	53506	X	609	-0-	-52897	-0-	25	2	584	9	N	531	527	0			71
*09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	23	2	529	9	N	481	508	0			44
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

RITCHIE FARMS N UNIT WELL #: 83H RRCID -> 297420 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8386 - 15624

05	50375	X	1562	-0-	-48813	-0-	298	1	618	2	N	550	558	0			16
							41	4	605	9							
06	48750	X	623	-0-	-48127	-0-	73	1	175	2	N	335	338	0			13
							6	4	369	9							
07	50375	X	1080	-0-	-49295	-0-	175	1	407	2	N	437	408	0			42
							17	4	481	9							
08	50375	X	1315	-0-	-49060	-0-	241	1	540	2	N	454	474	0			22
							35	4	499	9							
*09	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	324	1	770	2	N	523	524	0			21
							15	4	575	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 117H RRCID -> 297421 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8179 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	35940	X	1249	-0-	-34691	-0-	79	1	1	2	N	1063	1063	0			81
							1169	9									
12	37138	X	2402	-0-	-34736	-0-	1226	1	19	2	N	1052	1035	0			98
							1157	9									
01	37138	X	1468	-0-	-35670	-0-	509	1	6	2	N	866	822	0			142
							953	9									
02	34742	X	1293	-0-	-33449	-0-	421	1	5	2	N	788	817	0			113
							867	9									
03	37138	X	2496	-0-	-34642	-0-	1615	1	25	2	N	778	779	0			112
							856	9									
04	35940	X	871	-0-	-35069	-0-	100	1	2	2	N	699	713	0			98
							769	9									
05	37138	X	1334	-0-	-35804	-0-	658	1	6	2	N	608	647	0			59
							1	4	669	9							
06	35940	X	503	-0-	-35437	-0-	100	1	1	2	N	365	367	0			57
							402	9									
07	37138	X	665	-0-	-36473	-0-	118	1	1	2	N	495	438	0			114
							1	4	545	9							
08	37138	X	975	-0-	-36163	-0-	2	1	359	2	N	558	568	0			104
							614	9									
*09	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	N	798	815	0			87
							878	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 118H RRCID -> 297422 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 0 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	34950	X	1799	-0-	-33151	-0-	13	1	1184	2	N	547	562	0			37
							602	9									
*12	36115	X	1350	-0-	-34765	-0-	11	1	793	2	N	496	492	0			41
							546	9									
01	36115	X	3024	-0-	-33091	-0-	33	1	2500	2	N	446	421	0			66
							491	9									
02	33785	X	1521	-0-	-32264	-0-	14	1	1070	2	N	397	404	0			59
							437	9									
03	36115	X	553	-0-	-35562	-0-	2	1	140	2	N	374	385	0			48
							411	9									
04	34950	X	1077	-0-	-33873	-0-	10	1	712	2	N	323	320	0			51
							355	9									
05	36115	X	449	-0-	-35666	-0-	39	2	410	9	N	373	374	0			50
06	34950	X	456	-0-	-34494	-0-	54	2	402	9	N	365	357	0			58
07	36115	X	702	-0-	-35413	-0-	1	1	111	2	N	536	517	0			77
							590	9									
08	36115	X	916	-0-	-35199	-0-	2	1	362	2	N	502	546	0			33
							552	9									
*09	309	X	309	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	N	193	203	0			23
							212	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 120H RRCID -> 297423 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8252 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	27030	X	1703	-0-	-25327	-0-	10	1	908	2	N	714	712	0			64
							785	9									
*12	27931	X	2121	-0-	-25810	-0-	12	1	1040	2	N	972	913	0			123
							1069	9									
01	27931	X	2250	-0-	-25681	-0-	18	1	1404	2	N	753	737	0			139
							828	9									
02	26129	X	2086	-0-	-24043	-0-	20	1	1559	2	N	461	585	0			15
							507	9									
03	27931	X	1886	-0-	-26045	-0-	15	1	1039	2	N	756	671	0			100
							832	9									
04	27030	X	949	-0-	-26081	-0-	7	1	447	2	N	450	478	0			72
							495	9									
05	27931	X	1623	-0-	-26308	-0-	9	1	974	2	N	581	582	0			71
							1	4	639	9							
06	27030	X	916	-0-	-26114	-0-	2	1	325	2	N	535	528	0			78
							589	9									
07	27931	X	599	-0-	-27332	-0-	18	2	581	9	N	528	504	0			102
08	27931	X	1205	-0-	-26726	-0-	3	1	503	2	N	635	649	0			88
							699	9									
*09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	56	2	343	9	N	312	396	0			4
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

RITCHIE FARMS T UNIT WELL #: 103H RRCID -> 297424 COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8343 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34255	X	411	-0-	-33844	-0-	14	1	30	2	N	332	331	0			13
							2	4	365	9							
06	33150	X	348	-0-	-32802	-0-	18	1	43	2	N	259	262	0			10
							2	4	285	9							
07	34255	X	1320	-0-	-32935	-0-	272	1	649	2	N	338	324	0			24
							27	4	372	9							
08	34255	X	472	-0-	-33783	-0-	32	1	69	2	N	334	343	0			15
							4	4	367	9							
*09	582	X	582	-0-	-0-	-0-	53	1	129	2	N	363	366	0			12
							1	4	399	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GUTTMAN ALLOCATION A WELL #: 10H RRCID -> 297425 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8296 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38967	X	5522	-0-	-33445	-0-	2	1	4599	2	N	814	815	0			42
							26	4	895	9							
06	37710	X	4959	-0-	-32751	-0-	1	1	4139	2	N	712	730	0			24
							36	4	783	9							
07	38967	X	5323	-0-	-33644	-0-	4671	2	22	4	N	573	556	0			41
							630	9									
08	38967	X	5125	-0-	-33842	-0-	1	1	4336	2	N	710	707	0			44
							7	4	781	9							
*09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	4310	2	28	4	N	700	702	0			42
							770	9									
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					42

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
GUTTMAN PSA WELL #: 3H RRCID -> 297426 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8338 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32984	X	5354	-0-	-27630	-0-	1	1	4255	2	N	976	963	0			52
							24	4	1074	9							
06	31920	X	4417	-0-	-27503	-0-	1	1	3388	2	N	914	900	0			66
							23	4	1005	9							
07	32984	X	4581	-0-	-28403	-0-	3232	2	15	4	N	1213	1209	0			70
							1334	9									
08	32984	X	4476	-0-	-28508	-0-	3188	2	5	4	N	1166	1162	0			74
							1283	9									
*09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	2405	2	17	4	N	1034	1046	0			62
							1137	9									
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					62

RITCHIE FARMS W UNIT WELL #: 133H RRCID -> 297427 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8229 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22816	X	1718	-0-	-21098	-0-	366	1	762	2	N	492	494	0			17
							49	4	541	9							
06	22080	X	1771	-0-	-20309	-0-	340	1	881	2	N	477	468	0			26
							25	4	525	9							
07	22816	X	1868	-0-	-20948	-0-	376	1	926	2	N	484	470	0			40
							34	4	532	9							
08	22816	X	1780	-0-	-21036	-0-	371	1	843	2	N	462	483	0			19
							58	4	508	9							
*09	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	354	1	846	2	N	439	441	0			17
							12	4	483	9							
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					17

RITCHIE FARMS W UNIT WELL #: 129H RRCID -> 297428 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 8340 - 15641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28892	X	1496	-0-	-27396	-0-	278	1	590	2	N	534	539	0			17
							41	4	587	9							
06	27960	X	1530	-0-	-26430	-0-	266	1	693	2	N	502	490	0			29
							19	4	552	9							
07	28892	X	1520	-0-	-27372	-0-	260	1	643	2	N	540	523	0			46
							23	4	594	9							
08	28892	X	2005	-0-	-26887	-0-	408	1	977	2	N	509	534	0			21
							60	4	560	9							
*09	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	238	1	568	2	N	471	474	0			18
							8	4	518	9							
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					18

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297429 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9634 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29264	X	1878	-0-	-27386	-0-	481	1	960	2	N	376	396	0			80
							23	4	414	9							
06	28320	X	1168	-0-	-27152	-0-	306	1	544	2	N	271	278	0			73
							20	4	298	9							
07	29264	X	1222	-0-	-28042	-0-	342	1	559	2	N	291	312	0			52
							1	4	320	9							
08	29264	X	1076	-0-	-28188	-0-	336	1	463	2	N	250	247	0			55
							2	4	275	9							
*09	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	356	1	459	2	N	200	219	0			36
							1	4	220	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297430 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9681 - 13979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19778	X	636	-0-	-19142	-0-	137	1	310	2	N	167	161	0			37
							5	4	184	9							
06	19140	X	567	-0-	-18573	-0-	138	1	246	2	N	159	155	0			41
							8	4	175	9							
07	19778	X	940	-0-	-18838	-0-	293	1	474	2	N	156	169	0			28
							1	4	172	9							
08	19778	X	1546	-0-	-18232	-0-	576	1	805	2	N	146	143	0			31
							4	4	161	9							
*09	318	X	318	-0-	-0-	-0-	81	1	105	2	N	120	114	0			37
							132	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297431 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9587 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19034	X	874	-0-	-18160	-0-	192	1	365	2	N	280	316	0			61
							9	4	308	9							
06	18420	X	1456	-0-	-16964	-0-	384	1	684	2	N	334	311	0			84
							21	4	367	9							
07	19034	X	1225	-0-	-17809	-0-	341	1	554	2	N	299	328	0			55
							1	4	329	9							
08	19034	X	1103	-0-	-17931	-0-	336	1	473	2	N	265	270	0			50
							2	4	292	9							
*09	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	343	1	441	2	N	210	191	0			69
							1	4	231	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

DE LA GARZA WELL #: 3H RRCID -> 297437 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8336 - 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
05	18414	X	2185	-0-	-16229	-0-	1	1	1419	2	N	689	717	0			10
							7	4	758	9							
06	17820	X	-0-	-0-	-17820	-0-					N	427	246	0			191
07	18414	X	2633	-0-	-15781	-0-	925	2	4	4	N	1549	1680	0			60
							1704	9									
08	18414	X	1042	-0-	-17372	-0-	6	2	1036	9	N	942	949	0			53
*09	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	792	2	3	4	N	797	794	0			56
							877	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

GARCIA C-D UNIT WELL #: 60H RRCID -> 297444 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8828 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169849	X	3012	-0-	-166837	-0-	198	1	2255	2	N	494	493	0			6
							16	4	543	9							
06	164370	X	2733	-0-	-161637	-0-	159	1	2060	2	N	435	437	0			4
							35	4	479	9							
07	169849	X	2737	-0-	-167112	-0-	171	1	2056	2	N	408	408	0			4
							61	4	449	9							
08	169849	X	2820	-0-	-167029	-0-	198	1	2310	2	N	222	225	0			1
							68	4	244	9							
*09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	206	1	2292	2	N	86	86	0			1
							45	4	95	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453

WHITWELL D UNIT WELL #: 17H RRCID -> 297445 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8393 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32085	X	2314	-0-	-29771	-0-	1565	2	6	4	N	675	647	0			54
							743	9									
06	31050	X	4104	-0-	-26946	-0-	3133	2	19	4	N	865	901	0			18
							952	9									
07	32085	X	3151	-0-	-28934	-0-	2600	2	6	4	N	495	492	0			21
							545	9									
08	32085	X	1247	-0-	-30838	-0-	951	2	1	4	N	268	276	0			13
							295	9									
*09	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	6	1	1433	2	N	296	282	0			27
							4	4	326	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WHITWELL A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 297446 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8254 - 14894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58404	X	579	-0-	-57825	-0-	260	2	3	4	N	287	279	0			23
							316	9									
06	56520	X	849	-0-	-55671	-0-	519	2	1	4	N	299	311	0			11
							329	9									
07	58404	X	383	-0-	-58021	-0-	1	2	382	9	N	347	337	0			21
08	58404	X	-0-	-0-	-58404	-0-					N	337	336	0			22
*09	363	X	363	-0-	-0-	-0-	77	2	286	9	N	260	261	0			21
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WHITWELL A UNIT WELL #: 24H RRCID -> 297447 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8212 - 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
05	49321	X	1576	-0-	-47745	-0-	1202	2	5	4	N	335	334	0			22
							369	9									
06	47730	X	1157	-0-	-46573	-0-	803	2	5	4	N	317	319	0			20
							349	9									
07	49321	X	1981	-0-	-47340	-0-	1518	2	3	4	N	418	414	0			24
							460	9									
08	49321	X	1634	-0-	-47687	-0-	1242	2	3	4	N	354	356	0			22
							389	9									
*09	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	5	1	1632	2	N	364	364	0			22
							6	4	400	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WHITWELL D UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297448 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8397 - 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
05	37727	X	2454	-0-	-35273	-0-	1781	2	7	4	N	605	597	0			36
							666	9									
06	36510	X	1577	-0-	-34933	-0-	925	2	5	4	N	588	612	0			12
							647	9									
07	37727	X	2495	-0-	-35232	-0-	1861	2	4	4	N	573	561	0			24
							630	9									
08	37727	X	1889	-0-	-35838	-0-	1512	2	4	4	N	339	344	0			19
							373	9									
*09	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	5	1	1296	2	N	342	346	0			15
							4	4	376	9							
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
WHITWELL D UNIT WELL #: 15H RRCID -> 297449 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8385 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33480	X	2384	-0-	-31096	-0-	1742	2	6	4	N	578	570	0			35
							636	9									
06	32400	X	1987	-0-	-30413	-0-	1113	2	6	4	N	789	808	0			16
							868	9									
07	33480	X	1364	-0-	-32116	-0-	843	2	2	4	N	472	458	0			30
							519	9									
08	33480	X	1840	-0-	-31640	-0-	1426	2	4	4	N	373	384	0			19
							410	9									
*09	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	6	1	1303	2	N	277	282	0			14
							4	4	305	9							
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					14

WHITWELL C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297450 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8209 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40982	X	3796	-0-	-37186	-0-	3134	2	12	4	N	591	590	0			33
							650	9									
06	39660	X	2417	-0-	-37243	-0-	1971	2	13	4	N	394	409	0			18
							433	9									
07	40982	X	2242	-0-	-38740	-0-	1778	2	3	4	N	419	411	0			26
							461	9									
08	40982	X	1727	-0-	-39255	-0-	1278	2	3	4	N	405	397	0			34
							446	9									
*09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	3	1	1433	2	N	457	463	0			28
							5	4	503	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WHITWELL J UNIT WELL #: 56H RRCID -> 297451 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8065 - 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
05	20584	X	5232	-0-	-15352	-0-	4355	2	15	4	N	784	778	0			46
							862	9									
06	19920	X	5629	-0-	-14291	-0-	4818	2	27	4	N	713	717	0			42
							784	9									
07	20584	X	6000	-0-	-14584	-0-	5161	2	11	4	N	753	751	0			44
							828	9									
08	20584	X	5711	-0-	-14873	-0-	4847	2	11	4	N	775	770	0			49
							853	9									
*09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	21	1	4562	2	N	791	790	0			50
							15	4	870	9							
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
LEHMAN D ALLOCATION WELL #: 42H RRCID -> 297453 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8843 - 18945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77500	X	7275	-0-	-70225	-0-	2012	1	4099	2	N	965	847	0	26	8	146
							102	4	1062	9							
01	77500	X	6901	-0-	-70599	-0-	1983	1	3780	2	N	922	1009	0			59
							124	4	1014	9							
02	72500	X	6200	-0-	-66300	-0-	1797	1	3424	2	N	853	873	0			39
							41	4	938	9							
03	77500	X	6688	-0-	-70812	-0-	1972	1	3588	2	N	965	964	0			40
							66	4	1062	9							
04	75000	X	7719	-0-	-67281	-0-	2235	1	4209	2	N	985	964	0	11	8	50
							191	4	1084	9							
05	77500	X	6011	-0-	-71489	-0-	1725	1	2950	2	N	996	996	0			50
							240	4	1096	9							
06	75000	X	5851	-0-	-69149	-0-	1487	1	3164	2	N	980	955	0			75
							122	4	1078	9							
07	77500	X	5567	-0-	-71933	-0-	1483	1	2685	2	N	949	960	0			64
							355	4	1044	9							
08	77500	X	5530	-0-	-71970	-0-	1538	1	2786	2	N	945	934	0			75
							166	4	1040	9							
*09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	1477	1	2390	2	N	798	803	0			70
							253	4	878	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LEHMAN A UNIT WELL #: 35H RRCID -> 297454 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8689 - 17168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68851	X	3314	-0-	-65537	-0-	885	1	1541	2	N	702	702	0			40
							116	4	772	9							
06	66630	X	4087	-0-	-62543	-0-	1021	1	2156	2	N	758	765	0			33
							76	4	834	9							
07	68851	X	4115	-0-	-64736	-0-	1080	1	1962	2	N	746	750	0			29
							252	4	821	9							
08	68851	X	3649	-0-	-65202	-0-	1064	1	1913	2	N	530	485	0			74
							89	4	583	9							
*09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	809	1	1393	2	N	410	412	0			72
							189	4	451	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

LEHMAN B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297457 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8838 - 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
05	35774	X	3533	-0-	-32241	-0-	1005	1	1728	2	N	608	613	0			27
							131	4	669	9							
06	34620	X	3502	-0-	-31118	-0-	931	1	1980	2	N	480	468	0			39
							63	4	528	9							
07	35774	X	3580	-0-	-32194	-0-	957	1	1741	2	N	603	596	0			46
							219	4	663	9							
08	35774	X	3462	-0-	-32312	-0-	950	1	1720	2	N	635	607	0			74
							93	4	699	9							
*09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	924	1	1495	2	N	490	522	0			42
							173	4	539	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
LEHMAN A UNIT WELL #: 39H RRCID -> 297458 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8614 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26443	X	1996	-0-	-24447	-0-	507	1	854	2	N	521	522	0			28
							62	4	573	9							
06	25590	X	2270	-0-	-23320	-0-	524	1	1101	2	N	548	532	0			44
							42	4	603	9							
07	26443	X	1855	-0-	-24588	-0-	416	1	760	2	N	534	544	0			34
							92	4	587	9							
08	26443	X	1674	-0-	-24769	-0-	369	1	686	2	N	532	505	0			61
							34	4	585	9							
*09	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	371	1	602	2	N	493	515	0			39
							64	4	542	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

LEHMAN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297459 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8644 - 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
05	0	W	983	-0-	983	379926	390	1	230	2	N	302	302	0			16
							31	4	332	9							
06	0	W	1288	-0-	1288	381214	593	1	294	2	N	346	340	0			22
							20	4	381	9							
07	0	W	981	-0-	981	382195	375	1	203	2	N	328	326	0			24
							42	4	361	9							
08	0	W	821	-0-	821	383016	168	1	309	2	N	295	305	0			14
							19	4	325	9							
*09	0	W	512	-0-	512	383528	84	1	136	2	N	251	241	0			24
							16	4	276	9							
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	383528					N	NO RPT					24

RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297460 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9855 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24614	X	845	-0-	-23769	-0-	140	1	505	2	N	154	153	0			10
							31	4	169	9							
06	23820	X	416	-0-	-23404	-0-	57	1	201	2	N	138	139	0			9
							6	4	152	9							
07	24614	X	648	-0-	-23966	-0-	125	1	364	2	N	129	130	0			8
							17	4	142	9							
08	24614	X	495	-0-	-24119	-0-	84	1	264	2	N	129	128	0			9
							5	4	142	9							
*09	667	X	667	-0-	-0-	-0-	121	1	401	2	N	127	127	0			9
							5	4	140	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

LEHMAN E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297461 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8672 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20057	X	604	-0-	-19453	-0-	113	1	190	2	N	260	259	0			16
							15	4	286	9							
06	19410	X	694	-0-	-18716	-0-	117	1	233	2	N	305	299	0			22
							8	4	336	9							
07	20057	X	815	-0-	-19242	-0-	159	1	289	2	N	304	303	0			23
							33	4	334	9							
08	20057	X	1132	-0-	-18925	-0-	287	1	511	2	N	283	287	0			19
							23	4	311	9							
*09	14B2 EXT		753	-0-	753	753	175	1	305	2	N	233	230	0			22
							17	4	256	9							
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	753					N	NO RPT					22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MUMME-REED UNIT WELL #: 112H RRCID -> 297465 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10307 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22072	X	3016	-0-	-19056	-0-	656	1	1691	2	N	582	592	0			27
							29	4	640	9							
06	21360	X	2769	-0-	-18591	-0-	530	1	1549	2	N	607	596	0			38
							22	4	668	9							
07	22072	X	3094	-0-	-18978	-0-	559	1	1414	2	N	963	952	0			49
							62	4	1059	9							
08	22072	X	3332	-0-	-18740	-0-	588	1	1547	2	N	1000	1005	0			44
							97	4	1100	9							
*09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	460	1	1402	2	N	846	852	0			38
							51	4	931	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297467 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9839 - 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
05	51305	X	2643	-0-	-48662	-0-	464	1	1685	2	N	380	385	0			24
							76	4	418	9							
06	49650	X	2434	-0-	-47216	-0-	424	1	1563	2	N	358	352	0			30
							53	4	394	9							
07	51305	X	2648	-0-	-48657	-0-	550	1	1618	2	N	361	370	0			21
							83	4	397	9							
08	51305	X	2712	-0-	-48593	-0-	579	1	1810	2	N	258	263	0			16
							39	4	284	9							
*09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	520	1	1705	2	N	260	259	0			17
							30	4	286	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297469 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9893 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64790	X	3594	-0-	-61196	-0-	726	1	2636	2	N	132	132	0			9
							87	4	145	9							
06	62700	X	782	-0-	-61918	-0-	133	1	493	2	N	126	125	0			10
							17	4	139	9							
07	64790	X	710	-0-	-64080	-0-	142	1	416	2	N	118	119	0			9
							22	4	130	9							
08	64790	X	696	-0-	-64094	-0-	135	1	420	2	N	120	122	0			7
							9	4	132	9							
*09	675	X	675	-0-	-0-	-0-	133	1	436	2	N	89	90	0			6
							8	4	98	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

RAMSEY-LARSON 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297471 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9861 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60047	X	1513	-0-	-58534	-0-	280	1	1017	2	N	155	157	0			10
							45	4	171	9							
06	58110	X	1457	-0-	-56653	-0-	263	1	970	2	N	174	170	0			14
							33	4	191	9							
07	60047	X	1487	-0-	-58560	-0-	319	1	929	2	N	172	173	0			13
							50	4	189	9							
08	60047	X	1116	-0-	-58931	-0-	206	1	650	2	N	224	223	0			14
							14	4	246	9							
*09	747	X	747	-0-	-0-	-0-	127	1	420	2	N	176	178	0			12
							6	4	194	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297472 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 9980 - 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
05	35867	X	2395	-0-	-33472	-0-	461	1	1681	2	N	173	173	0			12
							63	4	190	9							
06	34710	X	1401	-0-	-33309	-0-	252	1	944	2	N	159	159	0			12
							30	4	175	9							
07	35867	X	1135	-0-	-34732	-0-	230	1	683	2	N	169	173	0			8
							36	4	186	9							
08	35867	X	1408	-0-	-34459	-0-	290	1	900	2	N	181	177	0			12
							19	4	199	9							
*09	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	353	1	1095	2	N	138	141	0			9
							49	4	152	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HIXON-TROUT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 297473 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9525 - 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
05	49631	X	2193	-0-	-47438	-0-	1424	1	657	2	N	73	67	0			10
							32	4	80	9							
06	48030	X	2180	-0-	-45850	-0-	1286	1	700	2	N	143	95	0			58
							37	4	157	9							
07	49631	X	1762	-0-	-47869	-0-	925	1	565	2	N	245	283	0			20
							2	4	270	9							
08	49631	X	1689	-0-	-47942	-0-	616	1	860	2	N	190	180	0			30
							4	4	209	9							
*09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	648	1	850	2	N	121	108	0			43
							3	4	133	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297474 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9644 - 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
05	92628	X	934	-0-	-91694	-0-	220	1	426	2	N	253	301	0			52
							10	4	278	9							
06	89640	X	1060	-0-	-88580	-0-	269	1	479	2	N	270	255	0			67
							15	4	297	9							
07	92628	X	1250	-0-	-91378	-0-	346	1	559	2	N	313	314	0			66
							1	4	344	9							
08	92628	X	1394	-0-	-91234	-0-	419	1	583	2	N	354	348	0			72
							3	4	389	9							
*09	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	352	1	452	2	N	370	339	0			103
							1	4	407	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297475 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9715 - 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
05	51150	X	1225	-0-	-49925	-0-	352	1	671	2	N	169	183	0			39
							16	4	186	9							
06	49500	X	1127	-0-	-48373	-0-	331	1	590	2	N	169	166	0			42
							20	4	186	9							
07	51150	X	501	-0-	-50649	-0-	131	1	214	2	N	142	157	0			27
							156	9									
08	51150	X	426	-0-	-50724	-0-	110	1	152	2	N	148	142	0			33
							1	4	163	9							
*09	265	X	265	-0-	-0-	-0-	58	1	75	2	N	120	126	0			27
							132	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297476 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9715 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27869	X	275	-0-	-27594	-0-	43	1	85	2	N	132	141	0			29
							2	4	145	9							
06	26970	X	428	-0-	-26542	-0-	103	1	183	2	N	127	123	0			33
							2	4	140	9							
07	27869	X	980	-0-	-26889	-0-	318	1	517	2	N	131	137	0			27
							1	4	144	9							
08	27869	X	723	-0-	-27146	-0-	238	1	337	2	N	133	136	0			24
							2	4	146	9							
*09	286	X	286	-0-	-0-	-0-	96	1	122	2	N	62	71	0			15
							68	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297477 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9719 - 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
05	37944	X	1543	-0-	-36401	-0-	435	1	834	2	N	231	266	0			45
							20	4	254	9							
06	36720	X	1334	-0-	-35386	-0-	398	1	709	2	N	185	185	0			45
							23	4	204	9							
07	37944	X	1455	-0-	-36489	-0-	495	1	801	2	N	143	162	0			26
							2	4	157	9							
08	37944	X	2060	-0-	-35884	-0-	785	1	1090	2	N	164	151	0			39
							5	4	180	9							
*09	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	581	1	746	2	N	190	177	0			52
							3	4	209	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297478 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9664 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50313	X	611	-0-	-49702	-0-	156	1	296	2	N	137	146	0			32
							8	4	151	9							
06	48690	X	692	-0-	-47998	-0-	191	1	340	2	N	136	135	0			33
							11	4	150	9							
07	50313	X	2128	-0-	-48185	-0-	748	1	1220	2	N	143	149	0			27
							3	4	157	9							
08	50313	X	1017	-0-	-49296	-0-	360	1	501	2	N	140	135	0			32
							2	4	154	9							
*09	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	864	1	1111	2	N	113	118	0			27
							4	4	124	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297479 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9906 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36983	X	782	-0-	-36201	-0-	116	1	414	2	N	203	202	0			14
							29	4	223	9							
06	35790	X	2599	-0-	-33191	-0-	475	1	1800	2	N	232	230	0			16
							69	4	255	9							
07	36983	X	1144	-0-	-35839	-0-	228	1	647	2	N	209	209	0			16
							39	4	230	9							
08	36983	X	1424	-0-	-35559	-0-	282	1	882	2	N	219	220	0			15
							19	4	241	9							
*09	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	181	1	607	2	N	220	218	0			17
							7	4	242	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
HIXON-LARSON 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297480 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9891 - 15874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32457	X	1727	-0-	-30730	-0-	319	1	1158	2	N	179	177	0			14
							53	4	197	9							
06	31410	X	727	-0-	-30683	-0-	100	1	387	2	N	201	200	0			15
							19	4	221	9							
07	32457	X	1196	-0-	-31261	-0-	235	1	693	2	N	201	201	0			15
							47	4	221	9							
08	32457	X	1714	-0-	-30743	-0-	360	1	1106	2	N	203	204	0			14
							25	4	223	9							
*09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	342	1	1146	2	N	191	192	0			13
							9	4	210	9							
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					13

RITCHIE FARMS N UNIT WELL #: 85H RRCID -> 297483 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8389 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85064	X	1501	-0-	-83563	-0-	283	1	585	2	N	540	550	0			14
							39	4	594	9							
06	82320	X	1448	-0-	-80872	-0-	268	1	694	2	N	424	412	0			26
							20	4	466	9							
07	85064	X	1549	-0-	-83515	-0-	290	1	712	2	N	473	453	0			46
							27	4	520	9							
08	85064	X	1261	-0-	-83803	-0-	230	1	516	2	N	436	464	0			18
							35	4	480	9							
*09	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	235	1	564	2	N	527	522	0			23
							5	4	580	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

JOHNSON-KINSEL E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297488 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF.10216 - 17067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2019	-0-	2019	776277	561	1	980	2	N	387	407	0			117
							52	4	426	9							
06	0	W	2355	-0-	2355	778632	635	1	1258	2	N	367	348	0			136
							58	4	404	9							
07	0	W	1541	-0-	1541	780173	529	1	593	2	N	345	317	0			164
							39	4	380	9							
08	0	W	2568	-0-	2568	782741	807	1	1393	2	N	279	313	0			130
							61	4	307	9							
*09	0	W	2249	-0-	2249	784990	584	1	1229	2	N	379	299	0			210
							19	4	417	9							
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	784990					N	NO RPT					210

HIXON-LARSON 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297501 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 9720 - 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
05	44826	X	1991	-0-	-42835	-0-	1319	1	363	2	N	227	225	0			17
							59	4	250	9							
06	43380	X	1824	-0-	-41556	-0-	1203	1	324	2	N	232	230	0			19
							42	4	255	9							
07	44826	X	2373	-0-	-42453	-0-	1499	1	511	2	N	252	253	0			18
							86	4	277	9							
08	44826	X	2495	-0-	-42331	-0-	500	1	1548	2	N	375	366	0			27
							34	4	413	9							
*09	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	448	1	1480	2	N	275	283	0			19
							28	4	303	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297508 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9855 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26040	X	1362	-0-	-24678	-0-	244	1	885	2	N	174	169	0			15
							42	4	191	9							
06	25200	X	1378	-0-	-23822	-0-	246	1	910	2	N	175	176	0			14
							29	4	193	9							
07	26040	X	3211	-0-	-22829	-0-	745	1	2152	2	N	158	163	0			9
							140	4	174	9							
08	26040	X	1384	-0-	-24656	-0-	287	1	895	2	N	166	162	0			13
							19	4	183	9							
*09	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	230	1	759	2	N	171	172	0			12
							12	4	188	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

JOHNSON-KINSEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297509 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10131 - 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
05	61225	X	179	-0-	-61046	-0-	41	1	44	2	N	83	80	0			28
							3	4	91	9							
06	59250	X	1119	-0-	-58131	-0-	321	1	666	2	N	94	88	0			34
							29	4	103	9							
07	61225	X	827	-0-	-60398	-0-	309	1	400	2	N	88	76	0			46
							21	4	97	9							
08	61225	X	1243	-0-	-59982	-0-	406	1	697	2	N	100	102	0			44
							30	4	110	9							
*09	218	X	218	-0-	-0-	-0-	41	1	85	2	N	83	74	0			53
							1	4	91	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HIXON-KINSEL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297513 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10377 - 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
05	53661	X	1853	-0-	-51808	-0-	192	1	1167	2	N	446	458	0			26
							3	4	491	9							
06	51930	X	2151	-0-	-49779	-0-	245	1	1480	2	N	386	384	0			28
							1	4	425	9							
07	53661	X	2733	-0-	-50928	-0-	331	1	1917	2	N	437	426	0			39
							4	4	481	9							
08	53661	X	2158	-0-	-51503	-0-	280	1	1515	2	N	329	327	0			41
							1	4	362	9							
*09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	284	1	1574	2	N	359	361	0			39
							18	4	395	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

RAMSEY-FAULKNER 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297519 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10039 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41106	X	1775	-0-	-39331	-0-	1166	1	321	2	N	212	210	0			17
							55	4	233	9							
06	39780	X	1881	-0-	-37899	-0-	1269	1	340	2	N	212	210	0			19
							39	4	233	9							
07	41106	X	2069	-0-	-39037	-0-	1316	1	443	2	N	223	226	0			16
							65	4	245	9							
08	41106	X	2103	-0-	-39003	-0-	447	1	1386	2	N	219	221	0			14
							29	4	241	9							
*09	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	407	1	1342	2	N	185	187	0			12
							22	4	204	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
RAMSEY-FAULKNER 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297520 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9927 - 15819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37479	X	1181	-0-	-36298	-0-	674	1	184	2	N	266	262	0			21
							30	4	293	9							
06	36270	X	2419	-0-	-33851	-0-	1676	1	441	2	N	229	230	0			20
							50	4	252	9							
07	37479	X	1421	-0-	-36058	-0-	825	1	285	2	N	242	248	0			14
							45	4	266	9							
08	37479	X	1054	-0-	-36425	-0-	187	1	599	2	N	231	231	0			14
							14	4	254	9							
*09	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	228	1	740	2	N	242	242	0			14
							14	4	266	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

RAMSEY-FAULKNER 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297521 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9865 - 15784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74493	X	1562	-0-	-72931	-0-	1026	1	283	2	N	192	190	0			14
							42	4	211	9							
06	72090	X	1646	-0-	-70444	-0-	1068	1	292	2	N	188	186	0			16
							79	4	207	9							
07	74493	X	934	-0-	-73559	-0-	518	1	174	2	N	196	198	0			14
							26	4	216	9							
08	74493	X	2506	-0-	-71987	-0-	531	1	1680	2	N	234	233	0			15
							38	4	257	9							
*09	846	X	846	-0-	-0-	-0-	142	1	467	2	N	207	209	0			13
							9	4	228	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RITCHIE FARMS F UNIT WELL #: 45H RRCID -> 297522 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8259 - 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
05	47554	X	1801	-0-	-45753	-0-	409	1	763	2	N	556	560	0			37
							17	4	612	9							
06	46020	X	1814	-0-	-44206	-0-	346	1	835	2	N	560	548	0			49
							17	4	616	9							
07	47554	X	2060	-0-	-45494	-0-	409	1	838	2	N	653	655	0			47
							95	4	718	9							
08	47554	X	2542	-0-	-45012	-0-	560	1	1292	2	N	595	591	0			51
							35	4	655	9							
*09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	629	1	1578	2	N	550	543	0			58
							30	4	605	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

RITCHIE FARMS R UNIT WELL #: 97H RRCID -> 297523 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8425 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	10978	-0-	-2910	-0-	2252	1	4718	2	N	3363	3344	0			140
							309	4	3699	9							
06	13440	X	10943	-0-	-2497	-0-	1927	1	5253	2	N	3304	3238	0			206
							129	4	3634	9							
07	13888	X	14553	-0-	665	-0-	3054	1	7566	2	N	3332	3275	0			263
							268	4	3665	9							
08	13888	X	10230	-0-	-3658	-0-	2144	1	4851	2	N	2647	2798	0			112
							323	4	2912	9							
*09	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	2050	1	4901	2	N	2439	2463	0			88
							70	4	2683	9							
10	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					88

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
ALTITO A WELL #: 357H RRCID -> 297524 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9888 - 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
05	50499	X	4264	-0-	-46235	-0-	345	1	3890	2	Y	22	18	0			4
							5	4	24	9							
06	48870	X	2008	-0-	-46862	-0-	153	1	1636	2	Y	181	185	0			-0-
							20	4	199	9							
07	50499	X	4519	-0-	-45980	-0-	338	1	3942	2	Y	150	150	0			-0-
							74	4	165	9							
08	50499	X	1837	-0-	-48662	-0-	135	1	1520	2	Y	151	146	0			5
							16	4	166	9							
09	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	147	1	1268	2	Y	207	196	0	8	1	8
							7	4	228	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ALTITO A 30B UNIT WELL #: 3011H RRCID -> 297525 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9378 - 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
05	52452	X	-0-	-0-	-52452	-0-					N	236	127	0			188
06	50760	X	300	-0-	-50460	-0-	27	1	20	2	N	223	319	0			92
							8	4	245	9							
07	52452	X	314	-0-	-52138	-0-	21	1	14	2	N	248	163	0			177
							6	4	273	9							
08	52452	X	905	-0-	-51547	-0-	337	1	224	2	N	237	414	0			-0-
							83	4	261	9							
*09	778	X	778	-0-	-0-	-0-	277	1	144	2	N	241	241	0			-0-
							92	4	265	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO A WELL #: 354H RRCID -> 297526 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9896 - 17277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	45353	X	4332	-0-	-41021	-0-	307	1	3683	2	Y	292	303	0			-0-
							21	4	321	9							
02	42427	X	2586	-0-	-39841	-0-	437	1	2092	2	Y	29	29	0			-0-
							25	4	32	9							
03	45353	X	2580	-0-	-42773	-0-	165	1	2111	2	Y	253	246	0			7
							26	4	278	9							
04	43890	X	3119	-0-	-40771	-0-	238	1	2631	2	Y	153	159	0			1
							82	4	168	9							
05	45353	X	3895	-0-	-41458	-0-	284	1	3204	2	Y	366	364	0			3
							4	4	403	9							
06	43890	X	4830	-0-	-39060	-0-	379	1	4130	2	Y	262	258	0			7
							33	4	288	9							
07	45353	X	3420	-0-	-41933	-0-	247	1	2816	2	Y	265	268	0			4
							65	4	292	9							
08	45353	X	5045	-0-	-40308	-0-	386	1	4365	2	Y	239	233	0			10
							31	4	263	9							
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	371	1	3044	2	Y	408	389	0	16	1	13
							15	4	449	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
ALTITO A WELL #: 356H RRCID -> 297527 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9931 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	52669	X	1631	-0-	-51038	-0-	103	1	1163	2	Y	328	323	0			12
							4	4	361	9							
02	49271	X	828	-0-	-48443	-0-	102	1	627	2	Y	83	89	0			6
							8	4	91	9							
03	52669	X	1544	-0-	-51125	-0-	115	1	1230	2	Y	172	175	0			3
							10	4	189	9							
04	50970	X	1462	-0-	-49508	-0-	102	1	1121	2	Y	192	193	0			2
							28	4	211	9							
05	52669	X	1026	-0-	-51643	-0-	74	1	826	2	Y	114	110	0			6
							1	4	125	9							
06	50970	X	1320	-0-	-49650	-0-	91	1	976	2	Y	224	228	0			2
							7	4	246	9							
07	52669	X	4049	-0-	-48620	-0-	300	1	3471	2	Y	219	214	0			7
							37	4	241	9							
08	52669	X	3036	-0-	-49633	-0-	224	1	2498	2	Y	236	236	0			7
							54	4	260	9							
09	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	155	1	1282	2	Y	340	319	0	13	1	15
							8	4	374	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

ALTITO A WELL #: 355H RRCID -> 297528 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9956 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	59489	X	2566	-0-	-56923	-0-	152	1	1865	2	Y	494	492	0			11
							6	4	543	9							
02	55651	X	3524	-0-	-52127	-0-	321	1	2870	2	Y	251	248	0			14
							57	4	276	9							
03	59489	X	2246	-0-	-57243	-0-	172	1	1809	2	Y	228	241	0			1
							14	4	251	9							
04	57570	X	1722	-0-	-55848	-0-	130	1	1434	2	Y	117	118	0			-0-
							29	4	129	9							
05	59489	X	2619	-0-	-56870	-0-	198	1	2243	2	Y	159	153	0			6
							3	4	175	9							
06	57570	X	2116	-0-	-55454	-0-	148	1	1607	2	Y	307	310	0			3
							23	4	338	9							
07	59489	X	2701	-0-	-56788	-0-	185	1	2089	2	Y	297	293	0			7
							100	4	327	9							
08	59489	X	1716	-0-	-57773	-0-	125	1	1416	2	Y	149	147	0			9
							11	4	164	9							
09	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	79	1	781	2	Y	230	218	0	9	1	12
							3	4	253	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

ALTITO A 30B UNIT WELL #: 3010H RRCID -> 297529 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 9322 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27187	X	775	-0-	-26412	-0-	245	1	205	2	N	239	407	0			60
							62	4	263	9							
06	26310	X	1057	-0-	-25253	-0-	404	1	320	2	N	228	288	0			-0-
							82	4	251	9							
07	27187	X	1179	-0-	-26008	-0-	427	1	368	2	N	252	252	0			-0-
							107	4	277	9							
08	27187	X	1309	-0-	-25878	-0-	544	1	317	2	N	242	242	0			-0-
							182	4	266	9							
*09	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	387	1	234	2	N	246	246	0			-0-
							111	4	271	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
ALTITO A WELL #: 216H RRCID -> 297530 COMPL. DATE 03/03/2019 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9567 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13981	X	804	-0-	-13177	-0-	106	1	589	2	Y	88	83	0			18
							12	4	97	9							
02	13079	X	1350	-0-	-11729	-0-	306	1	790	2	Y	196	202	0			12
							38	4	216	9							
03	13981	X	937	-0-	-13044	-0-	132	1	697	2	Y	92	95	0			9
							7	4	101	9							
04	13530	X	819	-0-	-12711	-0-	124	1	637	2	Y	41	47	0			3
							13	4	45	9							
05	13981	X	312	-0-	-13669	-0-	59	1	203	2	Y	39	33	0			9
							7	4	43	9							
06	13530	X	541	-0-	-12989	-0-	93	1	337	2	Y	89	88	0			10
							13	4	98	9							
07	13981	X	588	-0-	-13393	-0-	116	1	324	2	Y	123	110	0			23
							13	4	135	9							
08	13981	X	1131	-0-	-12850	-0-	250	1	744	2	Y	112	122	0			13
							14	4	123	9							
09	781	X	781	-0-	-0-	-0-	218	1	486	2	Y	58	58	0			13
							13	4	64	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

ALTITO A WELL #: 358H RRCID -> 297531 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9915 - 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	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	120	1	1379	2	Y	403	376	0			37
							5	4	443	9							
02	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	216	1	1043	2	Y	334	326	0			45
							13	4	367	9							
03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	131	1	1330	2	Y	370	415	0			-0-
							9	4	407	9							
04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	156	1	1743	2	Y	311	311	0			-0-
							11	4	342	9							
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	243	1	2753	2	Y	96	91	0			5
							3	4	106	9							
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	148	1	1615	2	Y	246	247	0			4
							12	4	271	9							
07	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	134	1	1543	2	Y	317	314	0			7
							24	4	349	9							
08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	139	1	1559	2	Y	236	234	0			9
							23	4	260	9							
09	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	175	1	1534	2	Y	320	304	0	13	1	12
							9	4	352	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

RAMSEY-LARSON 'C' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297532 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9802 - 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
05	38626	X	2561	-0-	-36065	-0-	506	1	1836	2	N	131	133	0			8
							75	4	144	9							
06	37380	X	1392	-0-	-35988	-0-	270	1	990	2	N	92	91	0			9
							31	4	101	9							
07	38626	X	1542	-0-	-37084	-0-	349	1	1026	2	N	102	102	0			9
							55	4	112	9							
08	38626	X	2168	-0-	-36458	-0-	470	1	1457	2	N	191	185	0			15
							31	4	210	9							
*09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	819	1	2663	2	N	189	187	0			17
							51	4	208	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297533 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9865 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56823	X	727	-0-	-56096	-0-	122	1	440	2	N	132	133	0			9
							20	4	145	9							
06	54990	X	970	-0-	-54020	-0-	168	1	648	2	N	118	115	0			12
							24	4	130	9							
07	56823	X	514	-0-	-56309	-0-	93	1	270	2	N	126	128	0			10
							12	4	139	9							
08	56823	X	471	-0-	-56352	-0-	78	1	250	2	N	125	128	0			7
							5	4	138	9							
*09	485	X	485	-0-	-0-	-0-	80	1	261	2	N	127	125	0			9
							4	4	140	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

SCHULZE-SCOTT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297534 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7904 - 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
05	29016	X	2775	-0-	-26241	-0-	2438	1	167	2	N	153	143	1			119
							2	4	168	9							
06	28080	X	1384	-0-	-26696	-0-	1165	1	113	2	N	96	112	1			103
							106	9									
07	29016	X	227	-0-	-28789	-0-	43	1	40	2	N	131	95	1			139
							144	9									
08	29016	X	910	-0-	-28106	-0-	123	1	282	2	N	459	531	1			67
							505	9									
*09	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	88	1	373	2	N	571	542	1			96
							628	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

MELLENBRUCH ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 297535 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10416 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	1774	1	936	2	N	591	616	1			40
							13	4	650	9							
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	1496	1	738	2	N	616	625	1			31
							14	4	678	9							
07	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	1228	1	703	2	N	656	622	1			65
							18	4	722	9							
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	764	1	1349	2	N	709	719	1			55
							25	4	780	9							
*09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	688	1	1328	2	N	723	671	1			107
							143	4	795	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

MELLENBRUCH UNIT WELL #: 107H RRCID -> 297536 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10487 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2078	-0-	2078	332997	565	1	1052	2	N	413	413	1			26
							7	4	454	9							
06	0	W	2069	-0-	2069	335066	549	1	1112	2	N	363	371	1			18
							9	4	399	9							
07	0	W	1585	-0-	1585	336651	474	1	833	2	N	238	226	1			30
							16	4	262	9							
08	0	W	1914	-0-	1914	338565	563	1	991	2	N	311	318	1			23
							18	4	342	9							
*09	0	W	1714	-0-	1714	340279	438	1	844	2	N	311	288	1			46
							90	4	342	9							
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	340279					N	NO RPT					46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MELLENBRUCH UNIT WELL #: 106H RRCID -> 297537 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10508 - 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
05	0	W	1623	-0-	1623	281555	446	1	833	2	N	308	336	1			17
							5	4	339	9							
06	0	W	1790	-0-	1790	283345	481	1	972	2	N	299	302	1			14
							8	4	329	9							
07	0	W	1608	-0-	1608	284953	470	1	820	2	N	276	265	1			25
							14	4	304	9							
08	0	W	1965	-0-	1965	286918	589	1	1023	2	N	302	308	1			19
							21	4	332	9							
*09	0	W	1603	-0-	1603	288521	415	1	801	2	N	273	250	1			42
							87	4	300	9							
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288521					N	NO RPT					42

MELLENBRUCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 297538 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 10109 PERF.10300 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1501	-0-	1501	639636	374	1	704	2	Y	380	391	1			27
							5	4	418	9							
06	0	W	1497	-0-	1497	641133	365	1	736	2	Y	355	365	1			17
							5	4	391	9							
07	0	W	1944	-0-	1944	643077	506	1	1064	2	Y	331	313	1			35
							10	4	364	9							
08	0	W	1488	-0-	1488	644565	396	1	691	2	Y	356	364	1			27
							9	4	392	9							
09	0	W	1313	-0-	1313	645878	314	1	697	2	Y	219	225	1			21
							61	4	241	9							
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	645878					Y	NO RPT					21

MELLENBRUCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 297539 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10358 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	615	-0-	615	356135	212	1	398	2	Y	3	2	1			1
							2	4	3	9							
06	0	W	938	-0-	938	357073	266	1	578	2	Y	83	84	1			-0-
							3	4	91	9							
07	0	W	895	-0-	895	357968	301	1	580	2	Y	3	3	1			-0-
							11	4	3	9							
08	0	W	840	-0-	840	358808	283	1	544	2	Y	8	7	1			1
							4	4	9	9							
09	0	W	640	-0-	640	359448	206	1	387	2	Y	4	5	1			-0-
							43	4	4	9							
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	359448					Y	NO RPT					-0-

HIXON-CARDEN WELL #: 3H RRCID -> 297544 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9724 - 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
05	25854	X	1467	-0-	-24387	-0-	400	1	773	2	N	252	282	0			51
							17	4	277	9							
06	25020	X	1187	-0-	-23833	-0-	353	1	629	2	N	167	177	0			41
							21	4	184	9							
07	25854	X	1137	-0-	-24717	-0-	356	1	572	2	N	189	190	0			40
							1	4	208	9							
08	25854	X	1517	-0-	-24337	-0-	532	1	761	2	N	201	201	0			40
							3	4	221	9							
*09	872	X	872	-0-	-0-	-0-	284	1	365	2	N	201	172	0			69
							2	4	221	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
HIXON-CARDEN WELL #: 1H RRCID -> 297545 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 9698 - 14189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	774	-0-	-13982	-0-	220	1	423	2	N	110	130	0			22
							10	4	121	9							
06	14280	X	922	-0-	-13358	-0-	275	1	490	2	N	128	121	0			29
							16	4	141	9							
07	14756	X	835	-0-	-13921	-0-	270	1	437	2	N	115	119	0			25
							1	4	127	9							
08	14756	X	892	-0-	-13864	-0-	319	1	449	2	N	111	114	0			22
							2	4	122	9							
*09	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	558	1	716	2	N	109	100	0			31
							2	4	120	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

MALTSBERGER WELL #: 33H RRCID -> 297549 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 10165 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37014	X	109	-0-	-36905	-0-	4	2	105	9	N	95	97	0			-0-
06	35820	X	108	-0-	-35712	-0-	3	2	105	9	N	95	94	0			1
07	37014	X	65	-0-	-36949	-0-	4	2	61	9	N	55	53	0			3
08	37014	X	109	-0-	-36905	-0-	4	2	105	9	N	95	98	0			-0-
*09	40	X	40	-0-	-0-	-0-	4	2	36	9	N	33	31	0	1	1	1
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297625 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 10122 - 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
05	28582	X	986	-0-	-27596	-0-	550	1	318	2	N	80	72	0			31
							30	4	88	9							
06	27660	X	1113	-0-	-26547	-0-	620	1	310	2	N	141	122	0			50
							28	4	155	9							
07	28582	X	949	-0-	-27633	-0-	451	1	346	2	N	117	111	0			56
							23	4	129	9							
08	28582	X	1490	-0-	-27092	-0-	491	1	826	2	N	128	124	0			60
							32	4	141	9							
*09	27660	X	1986	-0-	-25674	-0-	597	1	1236	2	N	120	114	0			66
							21	4	132	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

JOHNSON-KINSEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297626 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 10063 - 16582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45353	X	889	-0-	-44464	-0-	242	1	358	2	N	238	217	0			81
							27	4	262	9							
06	43890	X	723	-0-	-43167	-0-	122	1	229	2	N	328	299	0			110
							11	4	361	9							
07	45353	X	834	-0-	-44519	-0-	256	1	311	2	N	226	230	0			106
							18	4	249	9							
08	45353	X	974	-0-	-44379	-0-	297	1	507	2	N	136	178	0			64
							20	4	150	9							
*09	43890	X	1873	-0-	-42017	-0-	574	1	1178	2	N	92	103	0			53
							20	4	101	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
JOHNSON-KINSEL E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297627 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10254 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42470	X	590	-0-	-41880	-0-	170	1	406	2	N	-0-	17	0			-0-
							14	4									
06	41100	X	543	-0-	-40557	-0-	182	1	345	2	N	-0-					-0-
							16	4									
07	42470	X	350	-0-	-42120	-0-	152	1	187	2	N	-0-					-0-
							11	4									
08	42470	X	705	-0-	-41765	-0-	249	1	437	2	N	-0-					-0-
							19	4									
*09	41100	X	860	-0-	-40240	-0-	278	1	572	2	N	-0-					-0-
							10	4									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO A 30A UNIT WELL #: 3014H RRCID -> 297666 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9329 - 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
05	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	223	169	0			160
06	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	210	239	0			131
07	13392	X	267	-0-	-13125	-0-	5	1	5	2	N	233	364	0			-0-
							1	4	256	9							
08	13392	X	304	-0-	-13088	-0-	30	1	19	2	N	224	224	0			-0-
							9	4	246	9							
*09	12960	X	298	-0-	-12662	-0-	28	1	10	2	N	228	228	0			-0-
							9	4	251	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297678 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9874 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2465	-0-	2465	950736	430	1	1560	2	N	367	367	0			25
							71	4	404	9							
06	0	W	2250	-0-	2250	952986	399	1	1472	2	N	300	304	0			21
							49	4	330	9							
07	0	W	2543	-0-	2543	955529	545	1	1607	2	N	278	274	0			25
							85	4	306	9							
08	0	W	1954	-0-	1954	957483	389	1	1203	2	N	305	314	0			16
							26	4	336	9							
*09	0	W	2521	-0-	2521	960004	503	1	1651	2	N	308	299	0			25
							28	4	339	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	960004					N	NO RPT					25

RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297679 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9918 - 15379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25079	X	2317	-0-	-22762	-0-	412	1	1495	2	N	311	313	0			20
							68	4	342	9							
06	24270	X	2041	-0-	-22229	-0-	360	1	1331	2	N	276	274	0			22
							46	4	304	9							
07	25079	X	2305	-0-	-22774	-0-	491	1	1446	2	N	266	272	0			16
							75	4	293	9							
08	25079	X	1850	-0-	-23229	-0-	399	1	1249	2	N	160	165	0			11
							26	4	176	9							
*09	24270	X	1959	-0-	-22311	-0-	413	1	1344	2	N	158	159	0			10
							28	4	174	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
GARCIA C-D UNIT WELL #: 41H RRCID -> 297700 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8950 - 18226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		11292	-0-	11292	560015	676	1	7744	2	N	2557	2556	0			28
							59	4	2813	9							
06	569917	X	9902	-0-	-560015	-0-	509	1	6630	2	N	2416	2412	0			32
							105	4	2658	9							
07	32147	X	13983	-0-	-18164	-0-	821	1	9875	2	N	2729	2732	0			29
							285	4	3002	9							
08	32147	X	14302	-0-	-17845	-0-	877	1	10684	2	N	2335	2328	0			36
							172	4	2569	9							
09	31110	X	13439	-0-	-17671	-0-	940	1	9349	2	N	2197	2200	0			33
							733	4	2417	9							
10	32147	X	NO RPT	-0-	-32147	-0-					N	NO RPT					33

MALTSBERGER WELL #: 36H RRCID -> 297722 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10041 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER HIXON E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297728 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10282 - 17677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60760	X	2538	-0-	-58222	-0-	261	1	1587	2	N	624	617	0			47
							4	4	686	9							
06	58800	X	2462	-0-	-56338	-0-	264	1	1618	2	N	526	525	0			48
							1	4	579	9							
07	60760	X	2586	-0-	-58174	-0-	282	1	1641	2	N	599	602	0			45
							4	4	659	9							
08	60760	X	2458	-0-	-58302	-0-	268	1	1468	2	N	655	633	0			67
							1	4	721	9							
*09	58800	X	2391	-0-	-56409	-0-	250	1	1372	2	N	631	649	0			49
							75	4	694	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MALTSBERGER WELL #: 81H RRCID -> 297730 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9975 - 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
05	45508	X	29918	-0-	-15590	-0-	890	1	25226	2	N	3402	3395	0			116
							60	4	3742	9							
06	44040	X	26978	-0-	-17062	-0-	915	1	22605	2	N	3085	3073	0			128
							64	4	3394	9							
07	45508	X	27672	-0-	-17836	-0-	834	1	23441	2	N	2912	2934	0			106
							194	4	3203	9							
08	45508	X	24907	-0-	-20601	-0-	861	1	20862	2	N	2780	2762	0			124
							126	4	3058	9							
*09	44040	X	23488	-0-	-20552	-0-	866	1	19425	2	N	2702	2660	0	64	1	102
							225	4	2972	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER WELL #: 79H RRCID -> 297731 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9578 PERF.10092 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65689	X	8112	-0-	-57577	-0-	263	1	6049	2	N	1624	1604	0			63
							14	4	1786	9							
06	63570	X	7458	-0-	-56112	-0-	277	1	5611	2	N	1413	1410	0			66
							16	4	1554	9							
07	65689	X	7353	-0-	-58336	-0-	263	1	5926	2	N	1014	1022	0			58
							49	4	1115	9							
08	65689	X	7108	-0-	-58581	-0-	282	1	5466	2	N	1206	1202	0			62
							33	4	1327	9							
*09	63570	X	7168	-0-	-56402	-0-	292	1	5287	2	N	1388	1373	0	33	1	44
							62	4	1527	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

MALTSBERGER WELL #: 154H RRCID -> 297732 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9814 - 21246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42966	X	5325	-0-	-37641	-0-	173	1	3980	2	N	1056	1049	0			40
							10	4	1162	9							
06	41580	X	6549	-0-	-35031	-0-	249	1	5056	2	N	1118	1115	0			43
							14	4	1230	9							
07	42966	X	5638	-0-	-37328	-0-	192	1	4331	2	N	982	1024	0			1
							35	4	1080	9							
08	42966	X	4977	-0-	-37989	-0-	201	1	3892	2	N	783	736	0			48
							23	4	861	9							
*09	41580	X	5337	-0-	-36243	-0-	219	1	3962	2	N	1009	993	0	24	1	40
							46	4	1110	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MALTSBERGER WELL #: 153H RRCID -> 297733 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9858 - 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
05	21235	X	4070	-0-	-17165	-0-	147	1	3368	2	N	497	506	0			9
							8	4	547	9							
06	20550	X	4317	-0-	-16233	-0-	173	1	3514	2	N	564	551	0			22
							10	4	620	9							
07	21235	X	3964	-0-	-17271	-0-	152	1	3417	2	N	334	338	0			18
							28	4	367	9							
08	21235	X	3986	-0-	-17249	-0-	167	1	3249	2	N	501	505	0			14
							19	4	551	9							
*09	20550	X	3870	-0-	-16680	-0-	179	1	3239	2	N	377	366	0	9	1	16
							37	4	415	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

MALTSBERGER WELL #: 75H RRCID -> 297734 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9490 PERF.10069 - 19846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102858	X	2468	-0-	-100390	-0-	80	1	1852	2	N	484	483	0			17
							4	4	532	9							
06	99540	X	2167	-0-	-97373	-0-	79	1	1595	2	N	444	440	0			21
							5	4	488	9							
07	102858	X	2649	-0-	-100209	-0-	90	1	2044	2	N	452	454	0			19
							18	4	497	9							
08	102858	X	2292	-0-	-100566	-0-	86	1	1703	2	N	447	454	0			12
							11	4	492	9							
*09	99540	X	2310	-0-	-97230	-0-	103	1	1874	2	N	286	291	0	7	1	-0-
							18	4	315	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER WELL #: 27H RRCID -> 297735 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10069 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55304	X	1001	-0-	-54303	-0-	38	1	869	2	N	84	86	0			1
							2	4	92	9							
06	53520	X	1185	-0-	-52335	-0-	46	1	931	2	N	186	180	0			7
							3	4	205	9							
07	55304	X	1509	-0-	-53795	-0-	47	1	1066	2	N	352	355	0			4
							9	4	387	9							
08	55304	X	1192	-0-	-54112	-0-	50	1	972	2	N	149	146	0			7
							6	4	164	9							
*09	53520	X	1553	-0-	-51967	-0-	50	1	900	2	N	539	514	0	12	1	20
							10	4	593	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MALTSBERGER WELL #: 19H RRCID -> 297736 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9818 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75516	X	2022	-0-	-73494	-0-	71	1	1700	2	N	226	223	0			11
							2	4	249	9							
06	73080	X	59	-0-	-73021	-0-	2	1	33	2	N	22	33	0			-0-
							24	9									
07	75516	X	624	-0-	-74892	-0-	18	1	390	2	N	194	186	0			8
							3	4	213	9							
08	75516	X	1229	-0-	-74287	-0-	45	1	891	2	N	261	260	0			9
							6	4	287	9							
*09	73080	X	925	-0-	-72155	-0-	34	1	616	2	N	243	239	0	6	1	7
							8	4	267	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MALTSBERGER WELL #: 32H RRCID -> 297754 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10165 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28489	X	-0-	-0-	-28489	-0-					N	4	4	0			-0-
06	27570	X	-0-	-0-	-27570	-0-					N	-0-					-0-
07	28489	X	-0-	-0-	-28489	-0-					N	-0-					-0-
08	28489	X	-0-	-0-	-28489	-0-					N	-0-					-0-
*09	27570	X	-0-	-0-	-27570	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER WELL #: 26H RRCID -> 297759 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10203 - 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
05	45601	X	1214	-0-	-44387	-0-	50	1	1157	2	N	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
06	44130	X	1148	-0-	-42982	-0-	53	1	1086	2	N	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
07	45601	X	1333	-0-	-44268	-0-	53	1	1205	2	N	59	59	0			-0-
							10	4	65	9							
08	45601	X	1209	-0-	-44392	-0-	58	1	1121	2	N	21	21	0			-0-
							7	4	23	9							
*09	44130	X	1186	-0-	-42944	-0-	61	1	1105	2	N	6	6	0			-0-
							13	4	7	9							
10	45601	X	NO RPT	-0-	-45601	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER HIXON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297773 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10465 - 16734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42904	X	293	-0-	-42611	-0-	10	1	238	2	N	40	40	0			2
							1	4	44	9							
06	41520	X	358	-0-	-41162	-0-	14	1	274	2	N	63	62	0			3
							1	4	69	9							
07	42904	X	186	-0-	-42718	-0-	7	1	158	2	N	17	20	0			-0-
							2	4	19	9							
08	42904	X	63	-0-	-42841	-0-	1	1	21	2	N	37	37	0			-0-
							41	9									
*09	41520	X	-0-	-0-	-41520	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA B UNIT WELL #: 103H RRCID -> 297774 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 9219 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36270	X	585	-0-	-35685	-0-	5	2	580	9	N	527	533	0			-0-
06	35100	X	765	-0-	-34335	-0-	2	1	21	2	N	674	667	0			7
							1	4	741	9							
07	36270	X	1215	-0-	-35055	-0-	4	1	53	2	N	1053	1049	0			11
							1158	9									
08	36270	X	1184	-0-	-35086	-0-	13	1	157	2	N	919	916	0			14
							3	4	1011	9							
*09	35100	X	994	-0-	-34106	-0-	7	1	72	2	N	828	826	0			16
							4	4	911	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297775 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10057 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48608	X	1492	-0-	-47116	-0-	166	1	1007	2	N	288	285	0			22
							2	4	317	9							
06	47040	X	1569	-0-	-45471	-0-	179	1	1083	2	N	278	277	0			23
							1	4	306	9							
07	48608	X	1667	-0-	-46941	-0-	200	1	1160	2	N	276	278	0			21
							3	4	304	9							
08	48608	X	1707	-0-	-46901	-0-	200	1	1121	2	N	350	346	0			25
							1	4	385	9							
*09	47040	X	1601	-0-	-45439	-0-	189	1	1027	2	N	294	297	0			22
							62	4	323	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HIXON-CARDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297776 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9450 - 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
05	24025	X	3871	-0-	-20154	-0-	1171	1	2458	2	N	166	127	0			59
							59	4	183	9							
06	23250	X	2327	-0-	-20923	-0-	737	1	1317	2	N	217	221	0			55
							34	4	239	9							
07	24025	X	1636	-0-	-22389	-0-	522	1	855	2	N	234	263	0			26
							2	4	257	9							
08	24025	X	1353	-0-	-22672	-0-	486	1	660	2	N	185	170	0			41
							3	4	204	9							
*09	23250	X	1389	-0-	-21861	-0-	549	1	653	2	N	167	165	0			43
							3	4	184	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297781 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9072 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19809	X	1107	-0-	-18702	-0-	110	1	354	2	N	572	564	0			46
							14	4	629	9							
06	19170	X	1954	-0-	-17216	-0-	314	1	998	2	N	503	501	0			48
							89	4	553	9							
07	19809	X	1725	-0-	-18084	-0-	269	1	862	2	N	503	508	0			43
							41	4	553	9							
08	19809	X	673	-0-	-19136	-0-	30	1	112	2	N	479	491	0			31
							4	4	527	9							
*09	19170	X	504	-0-	-18666	-0-	5	1	19	2	N	436	418	0			49
							480	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

SCHULZE-SCOTT B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297787 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7904 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27497	X	4731	-0-	-22766	-0-	4274	1	286	2	N	153	152	1			120
							3	4	168	9							
06	26610	X	2417	-0-	-24193	-0-	2109	1	205	2	N	94	112	1			102
							103	9									
07	27497	X	732	-0-	-26765	-0-	329	1	272	2	N	114	91	1			125
							6	4	125	9							
08	27497	X	1491	-0-	-26006	-0-	227	1	535	2	N	663	636	1			152
							729	9									
*09	26610	X	1483	-0-	-25127	-0-	74	1	265	2	N	1040	1060	1			132
							1144	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SCOTT-WILKINSON Q UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297788 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8361 - 15623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	1	1	1928	2	N	519	522	0			26
							12	4	571	9							
06	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	1584	2	9	4	N	510	507	0			29
							561	9									
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3336	2	14	4	N	513	495	0			47
							564	9									
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1	1	4895	2	N	560	574	0			33
							7	4	616	9							
*09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4431	2	30	4	N	476	478	0			31
							524	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297792 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9829 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45105	X	838	-0-	-44267	-0-	139	1	505	2	N	155	153	0			12
							23	4	171	9							
06	43650	X	577	-0-	-43073	-0-	83	1	304	2	N	164	164	0			12
							10	4	180	9							
07	45105	X	504	-0-	-44601	-0-	77	1	232	2	N	168	169	0			11
							10	4	185	9							
08	45105	X	1003	-0-	-44102	-0-	190	1	584	2	N	197	195	0			13
							12	4	217	9							
*09	43650	X	1075	-0-	-42575	-0-	206	1	678	2	N	164	166	0			11
							11	4	180	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297793 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9789 - 17423

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59303	X		2377	-0-	-56926	-0-	450	1	1634	2	N	203	202	0			14
								70	4	223	9							
06	57390	X		2045	-0-	-55345	-0-	371	1	1376	2	N	228	223	0			19
								47	4	251	9							
07	59303	X		2066	-0-	-57237	-0-	447	1	1311	2	N	218	224	0			13
								68	4	240	9							
08	59303	X		1481	-0-	-57822	-0-	302	1	953	2	N	188	189	0			12
								19	4	207	9							
*09	57390	X		1991	-0-	-55399	-0-	409	1	1342	2	N	197	194	0			15
								23	4	217	9							
10	0	X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297795 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9822 - 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
05	64666	X		1498	-0-	-63168	-0-	257	1	931	2	N	244	243	0			18
								42	4	268	9							
06	62580	X		1735	-0-	-60845	-0-	302	1	1104	2	N	267	264	0			21
								35	4	294	9							
07	64666	X		1946	-0-	-62720	-0-	409	1	1188	2	N	262	266	0			17
								61	4	288	9							
08	64666	X		1910	-0-	-62756	-0-	375	1	1178	2	N	302	299	0			20
								25	4	332	9							
*09	62580	X		1676	-0-	-60904	-0-	309	1	1014	2	N	305	302	0			23
								17	4	336	9							
10	0	X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SCOTT-WILKINSON Q UNIT WELL #: 20H RRCID -> 297796 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8387 - 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
05	0	W		1775	-0-	1775	778915	1306	2	7	4	N	420	421	0			21
								462	9									
06	0	W		1181	-0-	1181	780096	763	2	5	4	N	375	373	0			23
								413	9									
07	0	W		2360	-0-	2360	782456	1974	2	6	4	N	345	350	0			18
								380	9									
08	0	W		4880	-0-	4880	787336	1	1	4410	2	N	421	399	0			40
								6	4	463	9							
*09	0	W		4916	-0-	4916	792252	4480	2	32	4	N	367	389	0			18
								404	9									
10	0	W	NO RPT		-0-	-0-	792252					N	NO RPT					18

GUTTMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297800 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8320 - 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
05	53010	X		990	-0-	-52020	-0-	599	2	3	4	N	353	353	0			18
								388	9									
06	51300	X		962	-0-	-50338	-0-	593	1	6	4	N	330	328	0			20
								363	9									
07	53010	X		1036	-0-	-51974	-0-	726	2	4	4	N	278	282	0			16
								306	9									
08	53010	X		1120	-0-	-51890	-0-	805	2	1	4	N	285	283	0			18
								314	9									
*09	51300	X		894	-0-	-50406	-0-	589	2	4	4	N	274	276	0			16
								301	9									
10	0	X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MUMME-REED UNIT WELL #: 114H RRCID -> 297805 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10404 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	3809	-0-	-9738	-0-	899	1	2288	2	N	528	528	0			39
							41	4	581	9							
06	13110	X	3429	-0-	-9681	-0-	738	1	2133	2	N	482	501	0			20
							28	4	530	9							
07	13547	X	3106	-0-	-10441	-0-	716	1	1809	2	N	456	458	0			18
							79	4	502	9							
08	13547	X	3165	-0-	-10382	-0-	699	1	1842	2	N	465	459	0			24
							112	4	512	9							
*09	13110	X	3123	-0-	-9987	-0-	630	1	1915	2	N	463	466	0			21
							69	4	509	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MUMME-REED UNIT WELL #: 60H RRCID -> 297808 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10185 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	40610	X	532	-0-	-40078	-0-	142	1	376	2	Y	9	16	0			83
							4	4	10	9							
02	37990	X	823	-0-	-37167	-0-	204	1	531	2	Y	76	72	0			87
							4	4	84	9							
03	40610	X	244	-0-	-40366	-0-	18	1	51	2	Y	159	155	0			91
							175	9									
04	39300	X	86	-0-	-39214	-0-	2	1	7	2	Y	70	149	0			12
							77	9									
05	40610	X	-0-	-0-	-40610	-0-					Y	112	115	0			9
06	39300	X	102	-0-	-39198	-0-	1	1	4	2	Y	88	95	0			2
							97	9									
07	40610	X	230	-0-	-40380	-0-	11	1	30	2	Y	171	166	0			7
							1	4	188	9							
08	40610	X	168	-0-	-40442	-0-	1	2	167	9	Y	152	154	0			5
09	39300	X	356	-0-	-38944	-0-	42	1	122	2	Y	173	170	0			8
							2	4	190	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

JEREMY B. PETERS FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 297822 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8562 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	355	1	548	4	N	411	90	1			371
							452	9									
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	734	1	2096	4	N	374	614	1			131
							411	9									
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	758	1	528	4	N	904	768	1			267
							994	9									
08	577	X	577	-0-	-0-	-0-	39	1	100	4	N	398	509	1			156
							438	9									
*09	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	262	1	330	4	N	592	574	0			174
							651	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

RANKIN WELL #: 1H RRCID -> 297823 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 9248 - 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
05	0	W	669	-0-	669	596195	65	1	382	2	N	182	158	0			71
							22	4	200	9							
06	0	W	1083	-0-	1083	597278	132	1	712	2	N	194	167	0			98
							26	4	213	9							
07	0	W	1024	-0-	1024	598302	131	1	582	2	N	283	278	0			103
							311	9									
08	0	W	2904	-0-	2904	601206	422	1	2250	2	N	211	253	0			61
							232	9									
09	0	W	647	-0-	647	601853	96	1	422	2	N	117	127	0			51
							129	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	601853					N	NO RPT					51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
ALTITO A 27B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297929 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9537 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23436	X	2949	-0-	-20487	-0-	1358	1	1113	2	N	144	144	0			-0-
							320	4	158	9							
*06	22680	X	2621	-0-	-20059	-0-	1225	1	965	2	N	137	137	0			-0-
							280	4	151	9							
07	23436	X	2716	-0-	-20720	-0-	1214	1	1030	2	N	151	151	0			-0-
							306	4	166	9							
08	23436	X	2292	-0-	-21144	-0-	1109	1	734	2	N	145	145	0			-0-
							289	4	160	9							
09	22680	X	1846	-0-	-20834	-0-	888	1	593	2	N	148	148	0			-0-
							202	4	163	9							
10	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-WILKINSON J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297960 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8266 - 14477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38998	X	1870	-0-	-37128	-0-	1	1	1445	2	N	378	384	0			20
							8	4	416	9							
06	37740	X	1083	-0-	-36657	-0-	675	2	6	4	N	365	363	0			22
							402	9									
07	38998	X	1050	-0-	-37948	-0-	683	2	5	4	N	329	332	0			19
							362	9									
08	38998	X	993	-0-	-38005	-0-	615	2	1	4	N	343	341	0			21
							377	9									
09	37740	X	925	-0-	-36815	-0-	546	2	4	4	N	341	343	0			19
							375	9									
10	38998	X	NO RPT	-0-	-38998	-0-					N	NO RPT					19

SCHULZE-SCOTT C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297963 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7963 - 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
05	40238	X	1558	-0-	-38680	-0-	74	1	1296	2	N	171	161	1			137
							188	9									
06	38940	X	894	-0-	-38046	-0-	54	1	741	2	N	90	124	1			103
							99	9									
07	40238	X	538	-0-	-39700	-0-	12	1	44	2	N	438	199	1			342
							482	9									
08	40238	X	2908	-0-	-37330	-0-	13	1	35	2	N	2600	2628	1			314
							2860	9									
09	38940	X	-0-	-0-	-38940	-0-					N	2316	2272	0			358
10	40238	X	NO RPT	-0-	-40238	-0-					N	NO RPT					358

HINOJOSA WELL #: 1H RRCID -> 297967 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8261 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	39	1	125	2	N	374	372	0			29
							2	4	411	9							
*06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	42	1	151	2	N	368	369	0			28
							3	4	405	9							
*07	613	X	613	-0-	-0-	-0-	47	1	138	2	N	386	380	0			34
							3	4	425	9							
*08	601	X	601	-0-	-0-	-0-	59	1	133	2	N	369	372	0			31
							3	4	406	9							
*09	599	X	599	-0-	-0-	-0-	62	1	139	2	N	359	355	0			35
							3	4	395	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
RITCHIE FARMS WELL #: 76H RRCID -> 297968 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8308 - 15067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45911	X	3103	-0-	-42808	-0-	901	1	1687	2	N	434	430	0			35
							38	4	477	9							
06	44430	X	3126	-0-	-41304	-0-	782	1	1884	2	N	384	392	0			27
							38	4	422	9							
07	45911	X	3220	-0-	-42691	-0-	847	1	1717	2	N	407	408	0			26
							208	4	448	9							
08	45911	X	3174	-0-	-42737	-0-	810	1	1865	2	N	409	410	0			25
							49	4	450	9							
*09	44430	X	2951	-0-	-41479	-0-	717	1	1789	2	N	369	349	0			45
							39	4	406	9							
10	45911	X	NO RPT	-0-	-45911	-0-					N	NO RPT					45

RITCHIE FARMS WELL #: 74H RRCID -> 297970 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8321 - 15122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41292	X	2415	-0-	-38877	-0-	533	1	1015	2	N	768	774	0			58
							22	4	845	9							
06	39960	X	2607	-0-	-37353	-0-	514	1	1242	2	N	751	756	0			53
							25	4	826	9							
07	41292	X	2713	-0-	-38579	-0-	561	1	1149	2	N	791	790	0			54
							133	4	870	9							
08	41292	X	2669	-0-	-38623	-0-	545	1	1255	2	N	760	763	0			51
							33	4	836	9							
*09	39960	X	2373	-0-	-37587	-0-	437	1	1094	2	N	746	711	0			86
							21	4	821	9							
10	41292	X	NO RPT	-0-	-41292	-0-					N	NO RPT					86

RITCHIE FARMS WELL #: 52H RRCID -> 297971 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8259 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32209	X	2496	-0-	-29713	-0-	678	1	1298	2	N	448	453	0			31
							27	4	493	9							
06	31170	X	2126	-0-	-29044	-0-	476	1	1152	2	N	432	432	0			31
							23	4	475	9							
07	32209	X	2569	-0-	-29640	-0-	602	1	1220	2	N	543	537	0			37
							150	4	597	9							
08	32209	X	2487	-0-	-29722	-0-	572	1	1320	2	N	510	514	0			33
							34	4	561	9							
*09	31170	X	2495	-0-	-28675	-0-	545	1	1360	2	N	510	479	0			64
							29	4	561	9							
10	32209	X	NO RPT	-0-	-32209	-0-					N	NO RPT					64

RITCHIE FARMS WELL #: 72H RRCID -> 297972 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8337 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42749	X	3244	-0-	-39505	-0-	778	1	1571	2	N	787	800	0			62
							29	4	866	9							
06	41370	X	2709	-0-	-38661	-0-	553	1	1331	2	N	723	734	0			51
							30	4	795	9							
07	42749	X	2157	-0-	-40592	-0-	443	1	880	2	N	652	662	0			41
							117	4	717	9							
08	42749	X	2490	-0-	-40259	-0-	484	1	1116	2	N	781	771	0			51
							31	4	859	9							
*09	41370	X	2804	-0-	-38566	-0-	549	1	1372	2	N	777	742	0			86
							28	4	855	9							
10	42749	X	NO RPT	-0-	-42749	-0-					N	NO RPT					86

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453

ALTITO B WELL #: 142H RRCID -> 297995 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10069 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	782560					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	782560					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	782560					N	-0-					-0-
08	0	W	68	-0-	68	782628	5 3	1 9	60	2	N	3	3	0			-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	782628					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	782628					N	NO RPT					-0-

ALTITO B WELL #: 23H RRCID -> 297998 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9981 PERF.10213 - 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
05	0	W	400	-0-	400	643513	22 127	1 9	251	2	N	115	116	0			2
06	0	W	404	-0-	404	643917	24 2	1 4	267 111	2 9	N	101	101	0			2
07	0	W	512	-0-	512	644429	31 4	1 4	364 113	2 9	N	103	102	0			3
08	0	W	544	-0-	544	644973	35 5	1 4	391 113	2 9	N	103	104	0			2
*09	0	W	406	-0-	406	645379	29 1	1 4	287 89	2 9	N	81	77	0	3	1	3
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	645379					N	NO RPT					3

ALTITO B WELL #: 132H RRCID -> 297999 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10093 - 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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	622915					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	622915					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	622915					N	-0-					-0-
08	0	W	113	-0-	113	623028	9 3	1 9	101	2	N	3	3	0			-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	623028					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	623028					N	NO RPT					-0-

ALTITO B WELL #: 34H RRCID -> 298001 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10245 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	26226	X	484	-0-	-25742	-0-	31 103	1 9	350	2	N	94	98	0			-0-
*06	25380	X	520	-0-	-24860	-0-	35 108	1 9	377	2	N	98	96	0			2
*07	26226	X	728	-0-	-25498	-0-	45 10	1 4	524 149	2 9	N	135	135	0			2
*08	26226	X	700	-0-	-25526	-0-	48 6	1 4	536 110	2 9	N	100	102	0			-0-
*09	25380	X	574	-0-	-24806	-0-	49 3	1 4	419 103	2 9	N	94	89	0	4	1	1
*10	26226	X	NO RPT	-0-	-26226	-0-					N	NO RPT					1

ALTITO B WELL #: 35H RRCID -> 298002 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10303 - 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
05	455	X	455	-0-	-0-	-0-	13 295	1 9	147	2	N	268	273	0			4
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	6 259	1 9	62	2	N	235	234	0			5
07	393	X	393	-0-	-0-	-0-	9 2	1 4	110 272	2 9	N	247	246	0			6
08	454	X	454	-0-	-0-	-0-	15 2	1 4	166 271	2 9	N	246	246	0			6
*09	771	X	771	-0-	-0-	-0-	42 1	1 4	467 261	2 9	N	237	227	0	9	1	7
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
HIXON A WELL #: 7H RRCID -> 298049 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9928 - 15678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	39246	X	3993	-0-		-35253	-0-		519	1	3140	2	N	297	299	0			22
									7	4	327	9							
*06	37980	X	3405	-0-		-34575	-0-		447	1	2708	2	N	225	237	0			10
									2	4	248	9							
*07	39246	X	4085	-0-		-35161	-0-		545	1	3162	2	N	336	323	0			23
									8	4	370	9							
*08	39246	X	3652	-0-		-35594	-0-		519	1	2831	2	N	274	268	0			29
									1	4	301	9							
*09	37980	X	3631	-0-		-34349	-0-		492	1	2780	2	N	273	279	0			23
									59	4	300	9							
*10	39246	X	NO RPT	-0-		-39246	-0-						N	NO RPT					23

HIXON A WELL #: 9H RRCID -> 298050 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10080 - 15623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	34534	X	2005	-0-		-32529	-0-		250	1	1518	2	N	212	213	0			15
									4	4	233	9							
*06	33420	X	1615	-0-		-31805	-0-		201	1	1222	2	N	174	185	0			4
									1	4	191	9							
*07	34534	X	1977	-0-		-32557	-0-		256	1	1493	2	N	204	195	0			13
									4	4	224	9							
*08	34534	X	1802	-0-		-32732	-0-		243	1	1340	2	N	198	198	0			13
									1	4	218	9							
*09	33420	X	1697	-0-		-31723	-0-		219	1	1242	2	N	200	208	0			5
									16	4	220	9							
*10	34534	X	NO RPT	-0-		-34534	-0-						N	NO RPT					5

HIXON A WELL #: 8H RRCID -> 298051 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10011 - 15764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	46717	X	1455	-0-		-45262	-0-		192	1	1170	2	N	83	88	0			3
									2	4	91	9							
*06	45210	X	1248	-0-		-43962	-0-		168	1	1015	2	N	58	59	0			2
									1	4	64	9							
*07	46717	X	1397	-0-		-45320	-0-		189	1	1097	2	N	98	93	0			7
									3	4	108	9							
*08	46717	X	1370	-0-		-45347	-0-		188	1	1036	2	N	133	129	0			11
									146	9									
*09	45210	X	1490	-0-		-43720	-0-		192	1	1186	2	N	70	74	0			7
									35	4	77	9							
*10	46717	X	NO RPT	-0-		-46717	-0-						N	NO RPT					7

GARCIA C-D UNIT WELL #: 42H RRCID -> 298088 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9000 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		11466	-0-		11466	497317		713	1	8116	2	N	2343	2341	0			28
									60	4	2577	9							
06	0	W	9812	-0-		9812	507129		523	1	6796	2	N	2169	2172	0			25
									107	4	2386	9							
07	0	W	11814	-0-		11814	518943		685	1	8284	2	N	2391	2389	0			27
									215	4	2630	9							
08	0	W	14389	-0-		14389	533332		901	1	10924	2	N	2171	2164	0			34
									176	4	2388	9							
09	0	W	13979	-0-		13979	547311		1009	1	10062	2	N	1934	1941	0			27
									781	4	2127	9							
10	0	W	NO RPT	-0-		-0-	547311						N	NO RPT					27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
HINOJOSA WELL #: 5H RRCID -> 298130 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8095 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	33360	X	4354	-0-	-29006	-0-	884	1	3140	2	N	256	257	0			23
							48	4	282	9							
*12	34472	X	5075	-0-	-29397	-0-	1258	1	3407	2	N	273	269	0			27
							110	4	300	9							
*01	34472	X	4255	-0-	-30217	-0-	1121	1	2807	2	N	241	237	0			31
							62	4	265	9							
*02	32248	X	3252	-0-	-28996	-0-	845	1	2056	2	N	272	272	0			31
							52	4	299	9							
*03	34472	X	3609	-0-	-30863	-0-	764	1	2467	2	N	300	302	0			29
							48	4	330	9							
*04	33360	X	4030	-0-	-29330	-0-	855	1	2831	2	N	264	271	0			22
							54	4	290	9							
*05	34472	X	3685	-0-	-30787	-0-	796	1	2559	2	N	254	257	0			19
							51	4	279	9							
*06	33360	X	3310	-0-	-30050	-0-	650	1	2362	2	N	233	234	0			18
							42	4	256	9							
*07	34472	X	3861	-0-	-30611	-0-	939	1	2595	2	N	250	246	0			22
							52	4	275	9							
*08	34472	X	3581	-0-	-30891	-0-	967	1	2285	2	N	259	260	0			21
							44	4	285	9							
*09	33360	X	4398	-0-	-28962	-0-	1271	1	2838	2	N	212	213	0			20
							56	4	233	9							
*10	34472	X	NO RPT	-0-	-34472	-0-					N	NO RPT					20

COTULLA EAST C ALLOCATION WELL #: 14H RRCID -> 298213 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8750 - 15676

11	0		34065	-0-	34065	437525	2355	1	22689	2	N	7733	7732	0			143
							515	4	8506	9							
12	0		32096	-0-	32096	469621	5148	1	19083	2	N	7019	7024	0			138
							144	4	7721	9							
01	0		30941	-0-	30941	500562	3293	1	20224	2	N	6354	6423	0			69
							435	4	6989	9							
02	0		26733	-0-	26733	527295	2075	1	18728	2	N	5116	5185	0			-0-
							302	4	5628	9							
03	0		14548	-0-	14548	541843	1172	1	9432	2	N	3562	3352	0			210
							26	4	3918	9							
04	0		1819	-0-	1819	543662	400	1	1273	2	N	121	320	0			11
							13	4	133	9							
05	0		6017	-0-	6017	549679	197	1	2260	2	N	3225	3190	0			46
							12	4	3548	9							
06	0		8198	-0-	8198	557877	269	1	3483	2	N	3986	3986	0			46
							61	4	4385	9							
07	0		10066	-0-	10066	567943	391	1	4705	2	N	4397	4389	0			54
							133	4	4837	9							
08	0		12465	-0-	12465	580408	594	1	7176	2	N	4163	4155	0			62
							116	4	4579	9							
09	593699	X	13291	-0-	-580408	-0-	776	1	7872	2	N	3716	3720	0			58
							555	4	4088	9							
10	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					58

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 298216 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8965 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		23825	-0-	23825	156537	2084	1	15656	2	N	5435	5356	0	58	1	186
							106	4	5979	9							
12	0		19372	-0-	19372	175909	1838	1	12871	2	N	4120	4109	0			197
							131	4	4532	9							
01	0		14867	-0-	14867	190776	1566	1	9358	2	N	3486	3490	0			193
							108	4	3835	9							
02	0		12772	-0-	12772	203548	1627	1	7783	2	N	2921	2973	0			141
							149	4	3213	9							
03	0		10528	-0-	10528	214076	1690	1	5941	2	N	2529	2526	0			144
							115	4	2782	9							
04	0		9402	-0-	9402	223478	1558	1	5393	2	N	2140	2134	0			150
							97	4	2354	9							
05	0		7623	-0-	7623	231101	1281	1	4106	2	N	1928	1919	0			159
							115	4	2121	9							
06	0		6369	-0-	6369	237470	987	1	3339	2	N	1719	1720	0			158
							152	4	1891	9							
07	0		5713	-0-	5713	243183	856	1	3027	2	N	1607	1630	0			135
							62	4	1768	9							
08	0		4929	-0-	4929	248112	669	1	2634	2	N	1432	1469	0			98
							51	4	1575	9							
*09	252448	X	4336	-0-	-248112	-0-	624	1	2198	2	N	1329	1291	0			136
							52	4	1462	9							
10	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					N	NO RPT					136

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 298217 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8840 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		34865	-0-	34865	155814	2771	1	20849	2	N	10097	9978	0	108	1	328
							138	4	11107	9							
*12	0		27095	-0-	27095	182909	2316	1	16213	2	N	7641	7596	0			373
							161	4	8405	9							
*01	0		20796	-0-	20796	203705	2006	1	11980	2	N	6071	6099	0			345
							132	4	6678	9							
*02	0		16444	-0-	16444	220149	1896	1	9069	2	N	4829	4954	0			220
							167	4	5312	9							
*03	0		13370	-0-	13370	233519	1897	1	6725	2	N	4190	4179	0			231
							139	4	4609	9							
*04	0		12336	-0-	12336	245855	1844	1	6386	2	N	3631	3619	0			243
							112	4	3994	9							
*05	0		10160	-0-	10160	256015	1545	1	4956	2	N	3198	3201	0			240
							141	4	3518	9							
*06	0		12027	-0-	12027	268042	1884	1	6484	2	N	3123	3084	0			279
							224	4	3435	9							
*07	0		11320	-0-	11320	279362	1768	1	6277	2	N	2864	2899	0			244
							125	4	3150	9							
*08	0		10213	-0-	10213	289575	1454	1	5722	2	N	2658	2718	0			184
							113	4	2924	9							
*09	298294	X	8719	-0-	-289575	-0-	1316	1	4695	2	N	2360	2337	0			207
							112	4	2596	9							
10	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					207

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 113H RRCID -> 298241 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8450 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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		13562	-0-		13562	212232	122	1	11187	2	N	2048	2168	0			74
								2253	9									
12	0		6836	-0-		6836	219068	55	1	4866	2	N	1741	1621	0			194
								1915	9									
01	0		8651	-0-		8651	227719	92	1	7250	2	N	1190	1333	0			51
								1309	9									
02	0		8318	-0-		8318	236037	96	1	7389	2	N	757	808	0			-0-
								833	9									
03	0		7442	-0-		7442	243479	88	1	6152	2	N	1093	842	0			251
								1202	9									
04	0		7049	-0-		7049	250528	82	1	5239	2	N	1571	1572	0			250
								1728	9									
05	0		8050	-0-		8050	258578	60	1	6391	2	N	1435	1465	0			220
								20	4	1579	9							
06	0		7265	-0-		7265	265843	32	1	5887	2	N	1224	1396	0			48
								1346	9									
07	0		7805	-0-		7805	273648	37	1	5534	2	N	2002	1802	0			248
								32	4	2202	9							
08	0		8641	-0-		8641	282289	33	1	6609	2	N	1817	1821	0			244
								1999	9									
*09	289725	X	7436	-0-		-282289	-0-	28	1	5595	2	N	1648	1674	0			218
								1813	9									
10	8153	X	NO RPT	-0-		-8153	-0-					N	NO RPT					218

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298242 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8850 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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		27266	-0-		27266	149000	2337	1	17675	2	N	6490	6425	0	69	1	213
								115	4	7139	9							
12	0		23103	-0-		23103	172103	2166	1	15177	2	N	5095	5072	0			236
								155	4	5605	9							
01	0		16989	-0-		16989	189092	1778	1	10665	2	N	4024	4010	0			250
								120	4	4426	9							
02	0		13841	-0-		13841	202933	1791	1	8533	2	N	3044	3127	0			167
								169	4	3348	9							
03	0		11489	-0-		11489	214422	1791	1	6317	2	N	2962	2954	0			175
								123	4	3258	9							
04	0		10531	-0-		10531	224953	1732	1	5974	2	N	2467	2478	0			164
								111	4	2714	9							
05	0		11235	-0-		11235	236188	2006	1	6408	2	N	2412	2385	0			191
								168	4	2653	9							
06	0		10306	-0-		10306	246494	1753	1	6007	2	N	2089	2097	0			183
								248	4	2298	9							
07	0		11964	-0-		11964	258458	2094	1	7436	2	N	2076	2086	0			173
								150	4	2284	9							
08	0		9879	-0-		9879	268337	1568	1	6214	2	N	1802	1837	0			138
								115	4	1982	9							
09	276450	X	8113	-0-		-268337	-0-	1396	1	4945	2	N	1505	1451	0			192
								116	4	1656	9							
10	14043	X	NO RPT	-0-		-14043	-0-					N	NO RPT					192

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 298243 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8745 - 13901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		39291	-0-	39291	212419	3130	1	23505	2	N	11361	11191	0	121	1	393
							159	4	12497	9							
12	0		34002	-0-	34002	246421	2934	1	20538	2	N	9384	9316	0			461
							208	4	10322	9							
01	0		27096	-0-	27096	273517	2689	1	16037	2	N	7445	7498	0			408
							180	4	8190	9							
02	0		19786	-0-	19786	293303	2279	1	10888	2	N	5827	5995	0			240
							209	4	6410	9							
03	0		17494	-0-	17494	310797	2540	1	8980	2	N	5279	5214	0			305
							167	4	5807	9							
04	0		16321	-0-	16321	327118	2521	1	8731	2	N	4463	4462	0			306
							160	4	4909	9							
05	0		13310	-0-	13310	340428	2059	1	6596	2	N	4063	4038	0			331
							186	4	4469	9							
06	0		14287	-0-	14287	354715	2178	1	7532	2	N	3892	3862	0			361
							296	4	4281	9							
07	0		13901	-0-	13901	368616	2170	1	7691	2	N	3533	3592	0			302
							154	4	3886	9							
08	0		11367	-0-	11367	379983	1584	1	6218	2	N	3124	3229	0			197
							129	4	3436	9							
09	388021	X	8038	-0-	-379983	-0-	1147	1	4176	2	N	2379	2379	0			197
							98	4	2617	9							
10	24428	X	NO RPT	-0-	-24428	-0-					N	NO RPT					197

PETERS FAMILY TRUST (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 298260 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8581 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	835	-0-	835	705750	484	1	90	2	N	212	170	1			367
							28	4	233	9							
12	0	W	1374	-0-	1374	707124	936	1	85	2	N	193	206	1			354
							141	4	212	9							
01	0	W	628	-0-	628	707752	327	1	75	2	N	185	269	1			270
							22	4	204	9							
02	0	W	793	-0-	793	708545	458	1	64	2	N	246	419	1			97
							271	9									
03	0	W	68	-0-	68	708613	38	1	30	9	N	27	59	1			65
04	0	W	-0-	-0-	-0-	708613					N	-0-					65
05	0	W	-0-	-0-	-0-	708613					N	41	24	1			82
06	0	W	-0-	-0-	-0-	708613					N	164	193	1			53
07	0	W	-0-	-0-	-0-	708613					N	556	496	1			113
08	0	W	299	-0-	299	708912	19	1	53	4	N	206	247	1			72
							227	9									
09	0	W	770	-0-	770	709682	186	1	244	4	N	309	272	1			109
							340	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	709682					N	NO RPT					109

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
GARCIA C-D UNIT WELL #: 40H RRCID -> 298294 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8875 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		26049	-0-	26049	556389	1911	1	18483	2	N	4748	4741	0			91
							432	4	5223	9							
12	0		22007	-0-	22007	578396	3562	1	13414	2	N	4482	4478	0			95
							101	4	4930	9							
01	0		19515	-0-	19515	597911	2113	1	12616	2	N	4101	4151	0			45
							275	4	4511	9							
02	0		14942	-0-	14942	612853	1092	1	9854	2	N	3485	3530	0			-0-
							162	4	3834	9							
03	0		15516	-0-	15516	628369	1193	1	10650	2	N	3299	3292	0			7
							44	4	3629	9							
04	0		12947	-0-	12947	641316	1445	1	8000	2	N	3032	3000	0			39
							167	4	3335	9							
05	0		6886	-0-	6886	648202	304	1	3515	2	N	2757	2759	0			37
							34	4	3033	9							
06	660990	X	12788	-0-	-648202	-0-	687	1	8948	2	N	2739	2747	0			29
							140	4	3013	9							
07	30876	X	11275	-0-	-19601	-0-	611	1	7368	2	N	2801	2794	0			36
							215	4	3081	9							
08	30876	X	13458	-0-	-17418	-0-	773	1	9400	2	N	2849	2842	0			43
							151	4	3134	9							
09	29880	X	11654	-0-	-18226	-0-	754	1	7499	2	N	2569	2574	0			38
							575	4	2826	9							
10	30876	X	NO RPT	-0-	-30876	-0-					N	NO RPT					38

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 112H RRCID -> 298298 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8190 - 12351

11	0		16689	-0-	16689	249762	134	1	12358	2	N	3815	3926	0			267
							4197	9									
12	0		9493	-0-	9493	259255	69	1	5564	2	N	3509	3411	0			365
							3860	9									
01	0		9653	-0-	9653	268908	79	1	6094	2	N	3164	3067	0			462
							3480	9									
02	0		9843	-0-	9843	278751	90	1	6982	2	N	2519	2673	0			308
							2771	9									
03	0		9012	-0-	9012	287763	87	1	6064	2	N	2601	2569	0			340
							2861	9									
04	0		7918	-0-	7918	295681	82	1	5231	2	N	2368	2366	0			342
							2605	9									
05	0		9524	-0-	9524	305205	68	1	7016	2	N	2198	2281	0			259
							22	4	2418	9							
06	0		7469	-0-	7469	312674	31	1	5753	2	N	1532	1720	0			71
							1685	9									
07	0		7619	-0-	7619	320293	35	1	5254	2	N	2092	1896	0			267
							29	4	2301	9							
08	0		8683	-0-	8683	328976	32	1	6470	2	N	1983	1984	0			266
							2181	9									
09	0		7506	-0-	7506	336482	27	1	5485	2	N	1813	1847	0			232
							1994	9									
10	18275	X	NO RPT	-0-	-18275	318207					N	NO RPT					232

NEWMAN BROWN TRUST A WELL #: 11H RRCID -> 298302 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8875 - 18426

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3367	X	NO RPT	-0-	-3367	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BANDERA EAGLE FORD, LLC 101093
CASAMIGOS WELL #: 2H RRCID -> 296355 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11115 - 21412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	943504	X	218578	-0-	-724926	-0-	1233	1	217311	2	N	31					194
							34	9									
06	373260	X	191591	-0-	-181669	-0-	1210	1	190363	3	N	16					210
							18	9									
07	385702	X	185986	-0-	-199716	-0-	1308	1	184664	3	N	13					223
							14	9									
08	385702	X	166684	-0-	-219018	-0-	1277	1	165394	3	N	12					235
							13	9									
09	373260	X	149978	-0-	-223282	-0-	1241	1	148718	3	N	17					252
							19	9									
10	218581	X	143272	-0-	-75309	-0-	1247	1	142019	3	N	5					257
							6	9									

CASAMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 296358 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11204 - 21783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1183273	X	325240	-0-	-858033	-0-	1835	1	323348	2	N	52					218
							57	9									
06	455610	X	278082	-0-	-177528	-0-	1756	1	276283	3	N	39					257
							43	9									
07	470797	X	254637	-0-	-216160	-0-	1740	1	252872	3	N	23					280
							25	9									
08	470797	X	234967	-0-	-235830	-0-	1799	1	233143	3	N	23					303
							25	9									
09	455610	X	211135	-0-	-244475	-0-	1745	1	209373	3	N	15					318
							17	9									
10	325252	X	201687	-0-	-123565	-0-	1812	1	199839	3	N	33					351
							36	9									

EVX OPERATING LLC 101131
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC 101261
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	122	1			238
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2056	2	297	9	N	270					508
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3214	2	769	9	N	699	884	1			323
08	2015	X	426	-0-	-1589	-0-	13	2	413	9	N	375	520	1			178
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2577	2	322	9	N	293	179	1			292
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2577	2	394	9	N	358	346	1			304

BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075

05	1519	X	175	-0-	-1344	-0-	1	1	3	2	N	155	159	0			3
							171	9									
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	3	0			-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	3255	X	451	-0-	-2804	-0-	24	1	194	2	N	202	200	0			2
							11	4	222	9							
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	42	1	277	2	N	801	797	0			6
							8	4	881	9							
10	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	810	808	0			8
							2	4	891	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2416	-0-	2416	11472	526	1	1306	2	Y	523	566	1			50
							9	4	575	9							
06	13929	X	2457	-0-	-11472	-0-	507	1	1341	2	Y	552	489	1			113
							2	4	607	9							
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	516	1	1377	2	Y	504	508	1			109
							2	4	554	9							
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	635	1	1613	2	Y	574	566	1			117
							3	4	631	9							
09	2730	X	2717	-0-	-13	-0-	641	1	1504	2	Y	517	568	1			66
							3	4	569	9							
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	794	1	1896	2	Y	682	658	1			90
							750	9									

RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 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
05	DLQ G-10		837	-0-	837	6406	103	1	533	2	Y	183	183	0			4
							201	9									
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	4606					Y	-0-	4	0			-0-
07	3100	N	843	-0-	-2257	2349	67	1	477	2	Y	245	240	0			5
							29	4	270	9							
08	3100	N	1554	-0-	-1546	803	131	1	1068	2	Y	269	272	0			2
							59	4	296	9							
09	1997	N	1194	-0-	-803	-0-	118	1	785	2	Y	243	243	0			2
							24	4	267	9							
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	81	1	770	2	Y	188	188	0			2
							15	4	207	9							

RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 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
05	DLQ G-10		366	-0-	366	4193	44	1	231	2	Y	83	84	0			2
							91	9									
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	2393					Y	-0-	2	0			-0-
07	2925	N	532	-0-	-2393	-0-	36	1	255	2	Y	205	201	0			4
							15	4	226	9							
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	70	1	574	2	Y	256	258	0			2
							32	4	282	9							
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	71	1	475	2	Y	216	216	0			2
							14	4	238	9							
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	464	2	Y	184	184	0			2
							9	4	202	9							

RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 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
05	DLQ G-10		1378	-0-	1378	7799	144	1	748	2	Y	442	442	0			10
							486	9									
06	1800	N	1	-0-	-1799	6000	1	2			Y	-0-	10	0			-0-
07	3100	N	1672	-0-	-1428	4572	108	1	770	2	Y	679	666	0			13
							47	4	747	9							
08	3100	N	1980	-0-	-1120	3452	109	1	888	2	Y	849	856	0			6
							49	4	934	9							
09	3000	N	2191	-0-	-809	2643	156	1	1039	2	Y	876	875	0			7
							32	4	964	9							
10	3100	N	1530	-0-	-1570	1073	107	1	1022	2	Y	346	350	0			3
							20	4	381	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982

05	DLQ G-10		2144	-0-	2144	8080	289	1	1503	2	Y	320	317	0			7
							352	9									
06	10058	X	1978	-0-	-8080	-0-	214	1	1446	2	Y	259	259	0			7
							33	4	285	9							
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	191	1	1361	2	Y	212	215	0			4
							82	4	233	9							
08	2139	X	1660	-0-	-479	-0-	152	1	1239	2	Y	182	185	0			1
							69	4	200	9							
09	2070	X	1608	-0-	-462	-0-	179	1	1187	2	Y	187	186	0			2
							36	4	206	9							
10	2139	X	1634	-0-	-505	-0-	133	1	1260	2	Y	197	197	0			2
							24	4	217	9							

SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894

05	DLQ G-10		662	-0-	662	2630	75	1	388	2	Y	181	180	0			4
							199	9									
06	1800	N	215	-0-	-1585	1045	16	1	105	2	Y	84	86	0			2
							2	4	92	9							
07	1802	N	757	-0-	-1045	-0-	61	1	437	2	Y	212	210	0			4
							26	4	233	9							
08	651	N	560	-0-	-91	-0-	46	1	379	2	Y	104	107	0			1
							21	4	114	9							
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	52	1	348	2	Y	87	87	0			1
							11	4	96	9							
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	365	2	Y	109	109	0			1
							7	4	120	9							

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894

05	DLQ G-10		2294	-0-	2294	9376	683	1	1247	2	Y	331	329	0			7
							364	9									
06	11513	X	2137	-0-	-9376	-0-	619	1	1166	2	Y	296	295	0			8
							26	4	326	9							
07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	628	1	1146	2	Y	255	258	0			5
							69	4	281	9							
08	2418	X	2021	-0-	-397	-0-	609	1	1130	2	Y	199	203	0			1
							63	4	219	9							
09	2340	X	1889	-0-	-451	-0-	601	1	1025	2	Y	211	210	0			2
							31	4	232	9							
10	2294	X	1903	-0-	-391	-0-	594	1	1057	2	Y	211	211	0			2
							20	4	232	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4167	-0-	4167	16739	908	1	2354	2	Y	808	870	1			77
							16	4	889	9							
06	20667	X	3928	-0-	-16739	-0-	824	1	2273	2	Y	752	675	1			154
							4	4	827	9							
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	822	1	2288	2	Y	707	708	1			153
							3	4	778	9							
08	4402	X	3862	-0-	-540	-0-	857	1	2232	2	Y	698	709	1			142
							5	4	768	9							
09	4260	X	3601	-0-	-659	-0-	851	1	2051	2	Y	632	693	1			81
							4	4	695	9							
10	4154	X	3540	-0-	-614	-0-	812	1	1951	2	Y	706	694	1			93
							777	9									

TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569

05	DLQ G-10		4408	-0-	4408	17588	620	1	3601	2	Y	170	164	0			36
							187	9									
06	19908	X	2320	-0-	-17588	-0-	360	1	1809	2	Y	137	140	0			33
							151	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	0			5
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	17					22
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	13	34	0	1	1	-0-
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956

05	DLQ G-10		1823	-0-	1823	5282	512	1	934	2	Y	343	338	0			7
							377	9									
06	6789	X	1507	-0-	-5282	-0-	421	1	792	2	Y	251	251	0			7
							18	4	276	9							
07	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	415	1	757	2	Y	150	154	0			3
							46	4	165	9							
08	1829	X	1299	-0-	-530	-0-	394	1	730	2	Y	122	124	0			1
							41	4	134	9							
09	1770	X	1259	-0-	-511	-0-	408	1	696	2	Y	122	122	0			1
							21	4	134	9							
10	1829	X	1162	-0-	-667	-0-	360	1	641	2	Y	135	135	0			1
							12	4	149	9							

IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043

05	DLQ G-10		5625	-0-	5625	14437	1358	1	3399	2	Y	171	172	0			11
							680	4	188	9							
06	15693	X	1256	-0-	-14437	-0-	274	1	578	2	Y	357	335	0			33
							11	4	393	9							
07	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	241	1	533	2	Y	227	238	0			22
							250	9									
08	5611	X	1690	-0-	-3921	-0-	315	1	675	2	Y	615	583	0			54
							23	4	677	9							
09	5430	X	1413	-0-	-4017	-0-	234	1	442	2	Y	603	620	0			37
							74	4	663	9							
10	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-	37	0			-0-

JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917

05	DLQ G-10		133	-0-	133	3160	16	1	84	2	Y	30	32	0			1
							33	9									
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	1360					Y	-0-	1	0			-0-
07	1360	N	-0-	-0-	-1360	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	3	2	77	9	Y	70	69	0			1
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	267	266	0			2
							1	4	294	9							
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	356	354	0			4
							2	4	392	9							

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1613					Y	-0-	1	0			-0-
06	1613	N	-0-	-0-	-1613	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	6767	-0-	3667	3667	234	1	1663	2	Y	4335	4251	0			84
							101	4	4769	9							
08	3100	N	10901	-0-	7801	11468	237	1	1937	2	Y	7835	7861	0			58
							108	4	8619	9							
09	3000	N	8585	-0-	5585	17053	349	1	2318	2	Y	5315	5330	0			43
							71	4	5847	9							
10	3100	N	8019	-0-	4919	21972	311	1	2953	2	Y	4271	4271	0			43
							57	4	4698	9							

JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228

05	DLQ G-10		842	-0-	842	3636	28	1	604	2	Y	191	191	0			5
							210	9									
06	1900	N	1033	-0-	-867	2769	33	1	820	2	Y	164	164	0			5
							180	9									
07	3100	N	910	-0-	-2190	579	21	1	713	2	Y	160	161	0			4
							176	9									
08	1376	N	797	-0-	-579	-0-	23	1	586	2	Y	171	170	0			5
							188	9									
09	1020	N	745	-0-	-275	-0-	29	1	552	2	Y	149	150	0			4
							164	9									
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	Y	219	215	0			8
							241	9									

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5632					Y	-0-	2	0			-0-
06	5632	X	-0-	-0-	-5632	-0-					Y	-0-					-0-
07	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	252	1	1798	2	Y	4551	4463	0			88
							109	4	5006	9							
08	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	361	1	2945	2	Y	6117	6159	0			46
							164	4	6729	9							
09	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	431	1	2865	2	Y	4924	4930	0			40
							87	4	5416	9							
10	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	414	1	3940	2	Y	3654	3658	0			36
							75	4	4019	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1058	-0-		1058	4249	482	1	403	2	Y	157	156	0			3
								173	9									
06	1900	N	1006	-0-		-894	3355	448	1	381	2	Y	153	152	0			4
								9	4	168	9							
07	3100	N	968	-0-		-2132	1223	449	1	363	2	Y	122	124	0			2
								22	4	134	9							
08	2092	N	869	-0-		-1223	-0-	431	1	357	2	Y	55	57	0			-0-
								20	4	61	9							
09	990	N	784	-0-		-206	-0-	421	1	304	2	Y	45	45	0			-0-
								9	4	50	9							
10	823	N	823	-0-		-0-	-0-	431	1	335	2	Y	46	46	0			-0-
								6	4	51	9							

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		398	-0-		398	2944	35	1	184	2	Y	163	164	0			4
								179	9									
06	1800	N	-0-	-0-		-1800	1144					Y	-0-	4	0			-0-
07	1514	N	370	-0-		-1144	-0-	11	1	77	2	Y	252	247	0			5
								5	4	277	9							
08	1056	N	1056	-0-		-0-	-0-	51	1	414	2	Y	516	517	0			4
								23	4	568	9							
09	488	N	488	-0-		-0-	-0-	30	1	200	2	Y	229	231	0			2
								6	4	252	9							
10	634	N	634	-0-		-0-	-0-	28	1	267	2	Y	304	303	0			3
								5	4	334	9							

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	3623					Y	-0-	1	0			-0-
06	3623	X	-0-	-0-		-3623	-0-					Y	-0-					-0-
07	8855	X	8855	-0-		-0-	-0-	275	1	1961	2	Y	5909	5795	0			114
								119	4	6500	9							
08	14805	X	14805	-0-		-0-	-0-	424	1	3461	2	Y	9753	9794	0			73
								192	4	10728	9							
09	13594	X	13594	-0-		-0-	-0-	570	1	3788	2	Y	8292	8298	0			67
								115	4	9121	9							
10	13841	X	13841	-0-		-0-	-0-	633	1	6020	2	Y	6430	6433	0			64
								115	4	7073	9							

ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2316	-0-		2316	9212	102	1	1877	2	Y	306	306	0			8
								337	9									
06	1900	N	1833	-0-		-67	9145	44	1	1446	2	Y	312	314	0			6
								343	9									
07	3100	N	-0-	-0-		-3100	6045					Y	-0-	6	0			-0-
08	3100	N	29	-0-		-3071	2974	5	2	24	9	Y	22	21	0			1
09	3000	N	1685	-0-		-1315	1659	12	1	257	2	Y	1287	1271	0			17
								1416	9									
10	3100	N	1732	-0-		-1368	291	11	1	274	2	Y	1315	1309	0			23
								1447	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 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
05	DLQ G-10		512	-0-	512	1760	89	1	221	2	Y	144	141	0			9
							44	4	158	9							
06	1900	N	699	-0-	-1201	559	104	1	219	2	Y	338	315	0			32
							4	4	372	9							
07	1838	N	1279	-0-	-559	-0-	234	1	518	2	Y	479	465	0			46
							527	9									
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	219	1	469	2	Y	264	287	0			23
							16	4	290	9							
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	155	1	293	2	Y	234	243	0			14
							49	4	257	9							
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	113	1	304	2	Y	344	307	0			51
							23	4	378	9							

ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1891	-0-	1891	10190	85	1	1575	2	Y	210	212	0			5
							231	9									
06	11569	X	1379	-0-	-10190	-0-	36	1	1169	2	Y	158	160	0			3
							174	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	10	9	0			1
09	2790	X	1256	-0-	-1534	-0-	16	1	351	2	Y	808	798	0			11
							889	9									
10	1891	X	1504	-0-	-387	-0-	22	1	551	2	Y	846	842	0			15
							931	9									

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 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
05	DLQ G-10		300	-0-	300	5626	32	1	165	2	Y	94	95	0			2
							103	9									
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	3826					Y	-0-	2	0			-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	726					Y	-0-					-0-
08	726	N	-0-	-0-	-726	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 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
05	DLQ G-10		3809	-0-	3809	17109	873	1	2258	2	Y	602	671	1			58
							16	4	662	9							
06	20807	X	3698	-0-	-17109	-0-	828	1	2285	2	Y	528	478	1			108
							4	4	581	9							
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	913	1	2577	2	Y	655	622	1			141
							3	4	721	9							
08	4526	X	4170	-0-	-356	-0-	972	1	2569	2	Y	566	592	1			115
							6	4	623	9							
09	4260	X	3791	-0-	-469	-0-	925	1	2261	2	Y	546	591	1			70
							4	4	601	9							
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	909	1	2223	2	Y	627	614	1			83
							690	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2932	-0-	2932	13073	658	1	1757	2	Y	459	510	1			44
							12	4	505	9							
06	15498	X	2425	-0-	-13073	-0-	512	1	1457	2	Y	412	372	1			84
							3	4	453	9							
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	494	1	1426	2	Y	435	425	1			94
							2	4	479	9							
08	3875	X	580	-0-	-3295	-0-	135	1	364	2	Y	73	152	1			15
							1	4	80	9							
09	3750	X	176	-0-	-3574	-0-	50	1	125	2	Y	1	16	1			-0-
							1	9									
10	2945	X	156	-0-	-2789	-0-	28	1	70	2	Y	53	46	1			7
							58	9									

TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 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
05	DLQ G-10		2897	-0-	2897	10521	244	1	2355	2	Y	271	270	0			57
							298	9									
06	11399	X	878	-0-	-10521	-0-	112	1	659	2	Y	97	131	0			23
							107	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			3
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	13					16
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	8	24	0			-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-

TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PENA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4759	-0-	4759	14886	1247	1	2731	2	Y	413	423	0			12
							327	4	454	9							
06	22312	X	7426	-0-	-14886	-0-	1608	1	4567	2	Y	727	718	0			21
							451	4	800	9							
07	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	1600	1	4415	2	Y	671	676	0			16
							389	4	738	9							
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	1731	1	4360	2	Y	836	814	0			38
							741	4	920	9							
09	7440	X	2890	-0-	-4550	-0-	683	1	1665	2	Y	390	415	0			13
							113	4	429	9							
10	7688	X	3769	-0-	-3919	-0-	913	1	2387	2	Y	330	333	0			10
							106	4	363	9							

WEST PENA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 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
05	DLQ G-10		2763	-0-	2763	10053	645	1	1414	2	Y	485	488	0			14
							170	4	534	9							
06	12751	X	2698	-0-	-10053	-0-	550	1	1562	2	Y	393	396	0			11
							154	4	432	9							
07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	497	1	1372	2	Y	385	387	0			9
							121	4	424	9							
08	3131	X	2237	-0-	-894	-0-	480	1	1208	2	Y	313	308	0			14
							205	4	344	9							
09	3030	X	2171	-0-	-859	-0-	526	1	1283	2	Y	250	256	0			8
							87	4	275	9							
10	2790	X	2297	-0-	-493	-0-	554	1	1449	2	Y	209	211	0			6
							64	4	230	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
WEST PENA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	192	-0-		192		2461		53	1	115	2	Y	9	11	0			-0-
										14	4	10	9							
06	2684	X	223	-0-		-2461		-0-		47	1	132	2	Y	28	27	0			1
										13	4	31	9							
07	1166	N	1166	-0-		-0-		-0-		233	1	642	2	Y	213	209	0			5
										57	4	234	9							
08	1592	N	1592	-0-		-0-		-0-		336	1	845	2	Y	243	237	0			11
										144	4	267	9							
09	2421	N	2421	-0-		-0-		-0-		577	1	1408	2	Y	310	311	0			10
										95	4	341	9							
10	2906	N	2906	-0-		-0-		-0-		505	1	1321	2	Y	928	911	0			27
										59	4	1021	9							

BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	1142	-0-		1142		5084		56	1	411	2	Y	573	572	0			4
										45	4	630	9							
06	1900	N	859	-0-		-1041		4043		61	1	366	2	Y	352	353	0			3
										45	4	387	9							
07	3100	N	1607	-0-		-1493		2550		144	1	610	2	Y	696	690	0			9
										87	4	766	9							
08	3100	N	1228	-0-		-1872		678		107	1	392	2	Y	604	608	0			5
										65	4	664	9							
09	1832	N	1154	-0-		-678		-0-		96	1	492	2	Y	498	499	0			4
										18	4	548	9							
10	905	N	905	-0-		-0-		-0-		65	1	286	2	Y	494	494	0			4
										11	4	543	9							

BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	1684	-0-		1684		8036		92	1	670	2	Y	772	771	0			5
										73	4	849	9							
06	1900	N	2104	-0-		204		8240		165	1	996	2	Y	745	745	0			5
										123	4	820	9							
07	3100	N	1695	-0-		-1405		6835		145	1	614	2	Y	771	766	0			10
										88	4	848	9							
08	3100	N	1877	-0-		-1223		5612		182	1	670	2	Y	830	834	0			6
										112	4	913	9							
09	3000	N	3842	-0-		842		6454		481	1	2469	2	Y	730	729	0			7
										89	4	803	9							
10	3100	N	2302	-0-		-798		5656		269	1	1185	2	Y	729	730	0			6
										46	4	802	9							

WEST PENA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	4344	-0-		4344		16646		1025	1	2245	2	Y	732	723	0			21
										269	4	805	9							
06	DLQ	G-10	3622	-0-		3622		20268		677	1	1922	2	Y	757	756	0			22
										190	4	833	9							
07	21678	X	1410	-0-		-20268		-0-		273	1	753	2	Y	289	304	0			7
										66	4	318	9							
08	3118	X	3118	-0-		-0-		-0-		670	1	1687	2	Y	431	419	0			19
										287	4	474	9							
09	4200	X	2916	-0-		-1284		-0-		727	1	1772	2	Y	270	280	0			9
										120	4	297	9							
10	4340	X	2819	-0-		-1521		-0-		694	1	1815	2	Y	208	211	0			6
										81	4	229	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3821	-0-		3821	13248	899	1	1969	2	Y	652	644	0			18
								236	4	717	9							
06	17580	X	4332	-0-		-13248	-0-	892	1	2532	2	Y	598	599	0			17
								250	4	658	9							
07	4393	X	4393	-0-		-0-	-0-	913	1	2519	2	Y	672	673	0			16
								222	4	739	9							
08	4081	X	4081	-0-		-0-	-0-	872	1	2197	2	Y	581	571	0			26
								373	4	639	9							
09	4320	X	4098	-0-		-222	-0-	976	1	2380	2	Y	528	537	0			17
								161	4	581	9							
10	4464	X	2899	-0-		-1565	-0-	618	1	1616	2	Y	539	540	0			16
								72	4	593	9							

WEST PENA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1439	-0-		1439	12557	303	1	665	2	Y	355	363	0			10
								80	4	391	9							
06	14569	X	2012	-0-		-12557	-0-	345	1	980	2	Y	536	530	0			16
								97	4	590	9							
07	2083	X	2083	-0-		-0-	-0-	386	1	1066	2	Y	488	492	0			12
								94	4	537	9							
08	4774	X	2981	-0-		-1793	-0-	620	1	1561	2	Y	486	476	0			22
								265	4	535	9							
09	3780	X	1905	-0-		-1875	-0-	340	1	829	2	Y	618	620	0			20
								56	4	680	9							
10	2863	X	2863	-0-		-0-	-0-	588	1	1537	2	Y	609	611	0			18
								68	4	670	9							

WEST PENA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1556	-0-		1556	7255	312	1	683	2	Y	435	436	0			12
								82	4	479	9							
06	8876	X	1621	-0-		-7255	-0-	272	1	772	2	Y	455	454	0			13
								76	4	501	9							
07	393	X	393	-0-		-0-	-0-	65	1	178	2	Y	122	132	0			3
								16	4	134	9							
08	3100	X	983	-0-		-2117	-0-	165	1	417	2	Y	300	289	0			14
								71	4	330	9							
09	3000	X	1679	-0-		-1321	-0-	316	1	772	2	Y	490	488	0			16
								52	4	539	9							
10	2782	X	2782	-0-		-0-	-0-	508	1	1328	2	Y	806	799	0			23
								59	4	887	9							

ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1344	-0-		1344	3108	9	1	125	2	Y	1055	1050	0			10
								49	4	1161	9							
06	3000	N	1053	-0-		-1947	1161	7	1	111	2	Y	840	840	0			10
								11	4	924	9							
07	2313	N	1152	-0-		-1161	-0-	9	1	172	2	Y	859	861	0			8
								26	4	945	9							
08	1333	N	1196	-0-		-137	-0-	15	1	265	2	Y	819	819	0			8
								15	4	901	9							
09	1070	N	1070	-0-		-0-	-0-	9	1	152	2	Y	819	817	0	1	1	9
								8	4	901	9							
10	1242	N	1242	-0-		-0-	-0-	2	1	44	2	Y	1087	1080	0			16
								1196	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1016	-0-	1016	3714	93	1	482	2	Y	401	411	0			9
							441	9									
06	1800	N	1052	-0-	-748	2966	77	1	517	2	Y	405	403	0			11
							12	4	446	9							
07	3100	N	1083	-0-	-2017	949	85	1	608	2	Y	321	326	0			6
							37	4	353	9							
08	1902	N	953	-0-	-949	-0-	67	1	550	2	Y	277	281	0			2
							31	4	305	9							
09	1050	N	806	-0-	-244	-0-	69	1	457	2	Y	242	242	0			2
							14	4	266	9							
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	493	2	Y	230	230	0			2
							9	4	253	9							

MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	427	2	91	4	Y	165	166	0			2
							182	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	279	2	8	4	Y	134	134	0			2
							147	9									
07	775	N	280	-0-	-495	-0-	181	2	99	9	Y	90	91	0			1
08	713	N	63	-0-	-650	-0-	48	2	15	9	Y	14	15	0			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	2	179	9	Y	163	160	0			3

ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2724	-0-	2724	5929	19	1	269	2	Y	2119	2106	0	1	1	20
							105	4	2331	9							
06	7821	X	1892	-0-	-5929	-0-	20	1	294	2	Y	1407	1410	0			17
							30	4	1548	9							
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	Y	2100	2096	0	1	1	20
							60	4	2310	9							
08	2728	X	486	-0-	-2242	-0-	3	1	61	2	Y	380	396	0			4
							4	4	418	9							
09	2640	X	1531	-0-	-1109	-0-	15	1	237	2	Y	1152	1143	0			13
							12	4	1267	9							
10	2728	X	2434	-0-	-294	-0-	20	1	362	2	Y	1863	1849	0			27
							3	4	2049	9							

ARNOLD D UNIT WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		956	-0-	956	2636	9	1	121	2	Y	708	701	0			7
							47	4	779	9							
06	1900	N	2711	-0-	811	3447	18	1	265	2	Y	2183	2163	0			27
							27	4	2401	9							
07	3100	N	1499	-0-	-1601	1846	8	1	141	2	Y	1208	1222	0	1	1	12
							21	4	1329	9							
08	1846	N	-0-	-0-	-1846	-0-					Y	7	19	0			-0-
09	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	1	1	0			-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	3	2	679	9	Y	617	608	0			9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

ARNOLD D UNIT WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1453					Y	-0-					-0-
06	1900	N	611	-0-	-1289	164	12	1	186	2	Y	358	354	0			4
							19	4	394	9							
07	1238	N	1074	-0-	-164	-0-	26	1	470	2	Y	461	460	0	1	1	4
							71	4	507	9							
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	485	484	0			5
							34	4	534	9							
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	547	545	0	1	1	6
							19	4	602	9							
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	Y	468	467	0			7
							3	4	515	9							

WEST PENA C UNIT WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1046	-0-	1046	3902	198	1	434	2	Y	329	325	0			9
							52	4	362	9							
06	1800	N	1619	-0-	-181	3721	234	1	666	2	Y	594	586	0			17
							66	4	653	9							
07	3100	N	486	-0-	-2614	1107	100	1	275	2	Y	79	94	0			2
							24	4	87	9							
08	1903	N	796	-0-	-1107	-0-	115	1	289	2	Y	312	300	0			14
							49	4	343	9							
09	1620	N	789	-0-	-831	-0-	113	1	275	2	Y	347	350	0			11
							19	4	382	9							
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	102	1	267	2	Y	408	407	0			12
							12	4	449	9							

WEST PENA C UNIT WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1276	-0-	1276	5247	183	1	401	2	Y	585	580	0			16
							48	4	644	9							
06	6746	X	1499	-0-	-5247	-0-	237	1	673	2	Y	475	477	0			14
							66	4	523	9							
07	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	222	1	612	2	Y	591	591	0			14
							54	4	650	9							
08	1705	X	1659	-0-	-46	-0-	270	1	680	2	Y	539	529	0			24
							116	4	593	9							
09	1650	X	1118	-0-	-532	-0-	198	1	483	2	Y	367	379	0			12
							33	4	404	9							
10	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	301	1	788	2	Y	391	392	0			11
							35	4	430	9							

WEST PENA D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 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
05	DLQ G-10		978	-0-	978	7251	158	1	346	2	Y	393	399	0			11
							42	4	432	9							
06	9472	X	2221	-0-	-7251	-0-	377	1	1071	2	Y	606	599	0			18
							106	4	667	9							
07	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	266	1	733	2	Y	650	652	0			16
							65	4	715	9							
08	2666	X	2356	-0-	-310	-0-	400	1	1006	2	Y	708	692	0			32
							171	4	779	9							
09	2580	X	1672	-0-	-908	-0-	354	1	864	2	Y	360	380	0			12
							58	4	396	9							
10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	560	1	1466	2	Y	525	522	0			15
							65	4	578	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3900	-0-	3900	15296	509	1	2645	2	Y	678	674	0			15
							746	9									
06	19011	X	3715	-0-	-15296	-0-	374	1	2522	2	Y	693	689	0			19
							57	4	762	9							
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	302	1	2150	2	Y	472	482	0			9
							130	4	519	9							
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
09	3990	X	3	-0-	-3987	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	1215	-0-	-2691	-0-	81	1	768	2	Y	319	316	0			3
							15	4	351	9							

GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAN TORINO A WELL #: 1H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905

05	DLQ G-10		482	-0-	482	1715	300	2	64	4	Y	107	107	0			2
							118	9									
06	1900	N	236	-0-	-1664	51	159	2	5	4	Y	65	66	0			1
							72	9									
07	64	N	13	-0-	-51	-0-	13	2			Y	-0-	1	0			-0-
08	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	405	2	575	9	Y	523	506	0			17
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	778	2	649	9	Y	590	596	0	1	1	10

GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422

05	DLQ G-10		2250	-0-	2250	2421	849	2	180	4	Y	1110	1095	0			16
							1221	9									
06	1900	N	829	-0-	-1071	1350	431	2	13	4	Y	350	361	0			5
							385	9									
07	1915	N	565	-0-	-1350	-0-	256	2	309	9	Y	281	282	0			4
08	1953	N	245	-0-	-1708	-0-	134	2	111	9	Y	101	103	0			2
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	1	3	0			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	2	136	9	Y	124	122	0			2

MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865

05	DLQ G-10		3117	-0-	3117	10753	2659	2	458	9	Y	416	415	0			10
06	13390	X	2637	-0-	-10753	-0-	2276	2	361	9	Y	328	332	0			6
07	92	X	92	-0-	-0-	-0-	78	2	14	9	Y	13	19	0			-0-
08	3131	X	1	-0-	-3130	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	13	-0-	-3017	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	12	-0-	-3119	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

MIESCH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942

05	DLQ G-10		17	-0-	17	5151	17	2			Y	-0-	6	0			-0-
06	5209	X	58	-0-	-5151	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	399	2	805	9	Y	732	719	0			13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	45	N	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDENDALE E UNIT WELL #: 26H RRCID -> 291295 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8600 - 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
05	DLQ G-10		929	-0-	929	4173	73	1	206	2	Y	522	521	0			15
							76	4	574	9							
06	5639	X	1466	-0-	-4173	-0-	224	1	423	2	Y	672	665	0			22
							80	4	739	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	652	652	0			22
08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	266	1	504	2	Y	784	780	0			26
							100	4	862	9							
09	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	160	1	350	2	Y	881	882	0			25
							20	4	969	9							
10	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	184	1	462	2	Y	818	817	0			26
							22	4	900	9							

GARDENDALE E UNIT WELL #: 28H RRCID -> 291296 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1324	-0-	1324	3665	128	1	359	2	Y	640	639	0			19
							133	4	704	9							
06	4864	X	1199	-0-	-3665	-0-	171	1	323	2	Y	585	585	0			19
							61	4	644	9							
07	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	184	1	435	2	Y	611	609	0			21
							62	4	672	9							
08	1612	X	1127	-0-	-485	-0-	145	1	275	2	Y	593	594	0			20
							55	4	652	9							
09	1560	X	1383	-0-	-177	-0-	220	1	483	2	Y	593	596	0			17
							28	4	652	9							
10	1333	X	1172	-0-	-161	-0-	128	1	320	2	Y	644	641	0			20
							16	4	708	9							

BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2658	-0-	2658	9770	159	1	1156	2	Y	1106	1103	0			8
							126	4	1217	9							
06	1900	N	2472	-0-	572	10342	182	1	1100	2	Y	959	960	0			7
							135	4	1055	9							
07	3100	N	2395	-0-	-705	9637	257	1	1084	2	Y	817	813	0			11
							155	4	899	9							
08	3100	N	3263	-0-	163	9800	366	1	1345	2	Y	1207	1209	0			9
							224	4	1328	9							
09	3000	N	2226	-0-	-774	9026	211	1	1081	2	Y	814	816	0			7
							39	4	895	9							
10	3100	N	570	-0-	-2530	6496	61	1	269	2	Y	208	213	0			2
							11	4	229	9							

MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 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
05	DLQ G-10		16	-0-	16	60	16	2			Y	-0-					-0-
06	78	X	18	-0-	-60	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		634	-0-	634	1827	13	1	93	2	Y	471	468	0			3
							10	4	518	9							
06	1900	N	845	-0-	-1055	772	16	1	95	2	Y	656	654	0			5
							12	4	722	9							
07	1787	N	1015	-0-	-772	-0-	62	1	263	2	Y	593	590	0			8
							38	4	652	9							
08	3100	N	8149	-0-	5049	5049	1402	1	5149	2	Y	672	675	0			5
							859	4	739	9							
09	3000	N	1644	-0-	-1356	3693	156	1	799	2	Y	600	600	0			5
							29	4	660	9							
10	3100	N	1803	-0-	-1297	2396	225	1	992	2	Y	497	498	0			4
							39	4	547	9							

BROWN TRUST WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3878	-0-	3878	11770	259	1	1889	2	Y	1385	1382	0			10
							206	4	1524	9							
06	15227	X	3457	-0-	-11770	-0-	286	1	1726	2	Y	1120	1122	0			8
							213	4	1232	9							
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	386	1	1632	2	Y	993	988	0			13
							233	4	1092	9							
08	3875	X	2484	-0-	-1391	-0-	306	1	1122	2	Y	790	797	0			6
							187	4	869	9							
09	3750	X	3401	-0-	-349	-0-	318	1	1630	2	Y	1268	1263	0			11
							58	4	1395	9							
10	3875	X	2689	-0-	-1186	-0-	326	1	1439	2	Y	789	794	0			6
							56	4	868	9							

ARNOLD C UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291313 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8272 - 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
05	DLQ G-10		280	-0-	280	1672	1	1	9	2	Y	243	241	0			2
							3	4	267	9							
06	1987	N	315	-0-	-1672	-0-	4	2	311	9	Y	283	282	0			3
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	2	1	4	Y	282	282	0			3
							310	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	9	2	1	4	Y	318	318	0			3
							350	9									
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	206	207	0			2
							7	4	227	9							
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	213	212	0			3
							2	4	234	9							

BROWN TRUST WELL #: 33H RRCID -> 291323 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 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
05	DLQ G-10		1540	-0-	1540	5005	83	1	603	2	Y	716	714	0			5
							66	4	788	9							
06	1900	N	1537	-0-	-363	4642	84	1	507	2	Y	804	803	0			6
							62	4	884	9							
07	3100	N	1601	-0-	-1499	3143	150	1	635	2	Y	659	656	0			9
							91	4	725	9							
08	3100	N	795	-0-	-2305	838	52	1	192	2	Y	472	477	0			4
							32	4	519	9							
09	1908	N	1070	-0-	-838	-0-	51	1	262	2	Y	680	678	0			6
							9	4	748	9							
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	60	1	263	2	Y	562	564	0			4
							10	4	618	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
JASIK RANCH A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291370 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2372	-0-	2372	11277	83	1	1824	2	Y	423	430	0			10
							465	9									
06	12710	X	1433	-0-	-11277	-0-	39	1	962	2	Y	393	390	0			13
							432	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
09	4020	X	722	-0-	-3298	-0-	27	1	501	2	Y	176	171	0			5
							194	9									
10	2387	X	1979	-0-	-408	-0-	71	1	1398	2	Y	463	451	0			17
							1	4	509	9							

PENA B UNIT WELL #: 90H RRCID -> 291396 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		6501	-0-	6501	13146	213	1	3309	2	Y	1535	1526	0	9	1	14
							1290	4	1689	9							
06	21556	X	8410	-0-	-13146	-0-	367	1	5916	2	Y	1383	1380	0			17
							606	4	1521	9							
07	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	481	1	9785	2	Y	1145	1133	0	18	1	11
							1468	4	1260	9							
08	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	519	1	10469	2	Y	1150	1150	0			11
							607	4	1265	9							
09	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	430	1	8423	2	Y	1464	1432	0	27	1	16
							434	4	1610	9							
10	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	353	1	7976	2	Y	1008	1009	0			15
							67	4	1109	9							

ARNOLD B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291424 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2323	-0-	2323	8529	116	1	2148	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
06	11137	X	2608	-0-	-8529	-0-	75	1	2460	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	148	1	2387	2	Y	62	61	0			2
							68	9									
08	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	117	1	2151	2	Y	60	59	0			3
							66	9									
09	2610	X	2199	-0-	-411	-0-	87	1	1938	2	Y	158	159	0			2
							174	9									
10	2697	X	1568	-0-	-1129	-0-	53	1	1305	2	Y	191	190	0			3
							210	9									

PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 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
05	DLQ G-10		2012	-0-	2012	5625	313	1	1094	2	Y	419	421	0			10
							144	4	461	9							
06	9192	X	3567	-0-	-5625	-0-	489	1	2183	2	Y	687	683	0			14
							139	4	756	9							
07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	252	1	1014	2	Y	302	309	0			7
							84	4	332	9							
08	2015	X	1055	-0-	-960	-0-	157	1	567	2	Y	249	250	0			6
							57	4	274	9							
09	3570	X	1296	-0-	-2274	-0-	204	1	842	2	Y	171	173	0			4
							62	4	188	9							
10	3689	X	1621	-0-	-2068	-0-	218	1	906	2	Y	418	413	0			9
							37	4	460	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 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
05	DLQ G-10		1405	-0-	1405	11228	187	1	651	2	Y	437	435	0			10
							86	4	481	9							
06	12666	X	1438	-0-	-11228	-0-	151	1	673	2	Y	519	518	0			11
							43	4	571	9							
07	855	X	855	-0-	-0-	-0-	94	1	379	2	Y	318	322	0			7
							32	4	350	9							
08	4526	X	733	-0-	-3793	-0-	91	1	327	2	Y	256	257	0			6
							33	4	282	9							
09	1440	X	815	-0-	-625	-0-	96	1	396	2	Y	267	267	0			6
							29	4	294	9							
10	1488	X	973	-0-	-515	-0-	109	1	453	2	Y	356	355	0			7
							19	4	392	9							

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 14784

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-

PENA SOUTH WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861

05	DLQ G-10		583	-0-	583	3758	271	1	20	4	Y	265	277	0			7
							292	9									
06	1800	N	655	-0-	-1145	2613	210	1	34	4	Y	374	370	0			11
							411	9									
07	3100	N	941	-0-	-2159	454	231	1	16	4	Y	631	627	0			15
							694	9									
08	839	N	385	-0-	-454	-0-	137	1	31	4	Y	197	203	0			9
							217	9									
09	660	N	494	-0-	-166	-0-	156	1	6	4	Y	302	301	0			10
							332	9									
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	150	1	10	4	Y	339	339	0			10
							373	9									

JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871

05	DLQ G-10		2023	-0-	2023	8662	73	1	1603	2	Y	315	315	0			8
							347	9									
06	1900	N	2138	-0-	238	8900	67	1	1650	2	Y	383	378	0			13
							421	9									
07	3100	N	2639	-0-	-461	8439	64	1	2132	2	Y	403	406	0			10
							443	9									
08	3100	N	1966	-0-	-1134	7305	59	1	1524	2	Y	348	348	0			10
							383	9									
09	3000	N	2217	-0-	-783	6522	92	1	1717	2	Y	371	371	0			10
							408	9									
10	3100	N	2018	-0-	-1082	5440	79	1	1540	2	Y	362	358	0			14
							1	4	398	9							

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291558 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1477					Y	-0-	1	0			-0-
06	1477	N	-0-	-0-	-1477	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JLH LIC G UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291559 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510

05	DLQ G-10		558	-0-	558	2070	46	1	237	2	Y	250	256	0			6
							275	9									
06	1800	N	529	-0-	-1271	799	32	1	216	2	Y	251	250	0			7
							5	4	276	9							
07	1297	N	498	-0-	-799	-0-	32	1	230	2	Y	202	205	0			4
							14	4	222	9							
08	558	N	358	-0-	-200	-0-	19	1	152	2	Y	163	166	0			1
							8	4	179	9							
09	540	N	270	-0-	-270	-0-	18	1	120	2	Y	116	116	0			1
							4	4	128	9							
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	109	109	0			1
							2	4	120	9							

JLH LIC G UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291560 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711

05	DLQ G-10		780	-0-	780	3022	91	1	473	2	Y	196	204	0			4
							216	9									
06	1800	N	718	-0-	-1082	1940	64	1	432	2	Y	193	192	0			5
							10	4	212	9							
07	2655	N	715	-0-	-1940	-0-	62	1	439	2	Y	170	172	0			3
							27	4	187	9							
08	775	N	487	-0-	-288	-0-	37	1	300	2	Y	121	123	0			1
							17	4	133	9							
09	720	N	590	-0-	-130	-0-	55	1	363	2	Y	146	146	0			1
							11	4	161	9							
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	416	2	Y	155	154	0			2
							8	4	171	9							

JASIK WELL #: 41H RRCID -> 291563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JASIK WELL #: 34H RRCID -> 291564 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970

05	DLQ G-10		5240	-0-	5240	9818	189	1	4141	2	Y	827	818	0			20
							910	9									
06	11701	X	1883	-0-	-9818	-0-	67	1	1644	2	Y	156	171	0			5
							172	9									
07	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	36	1	1207	2	Y	379	374	0			10
							417	9									
08	5239	X	640	-0-	-4599	-0-	17	1	429	2	Y	176	181	0			5
							194	9									
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-					-0-
06	6		-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3979					Y	-0-	4	0			-0-
06	1900	N	412	-0-	-1488	2491	10	1	251	2	Y	137	132	0			5
							151	9									
07	3100	N	3265	-0-	165	2656	75	1	2512	2	Y	616	605	0			16
							678	9									
08	3100	N	3419	-0-	319	2975	109	1	2795	2	Y	468	470	0			14
							515	9									
09	3000	N	2410	-0-	-590	2385	100	1	1867	2	Y	403	406	0			11
							443	9									
10	3100	N	2247	-0-	-853	1532	85	1	1662	2	Y	454	448	0			17
							1	4	499	9							

JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 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
05	DLQ G-10		3494	-0-	3494	12195	129	1	2823	2	Y	493	487	0			12
							542	9									
06	15424	X	3229	-0-	-12195	-0-	109	1	2701	2	Y	381	380	0			13
							419	9									
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	97	1	3250	2	Y	394	397	0			10
							433	9									
08	3503	X	895	-0-	-2608	-0-	32	1	815	2	Y	44	53	0			1
							48	9									
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-

JASIK WELL #: 52H RRCID -> 291587 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 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
05	DLQ G-10		2208	-0-	2208	7651	72	1	1579	2	Y	506	501	0			12
							557	9									
06	1900	N	1944	-0-	44	7695	59	1	1449	2	Y	396	395	0			13
							436	9									
07	3100	N	2337	-0-	-763	6932	54	1	1796	2	Y	443	445	0			11
							487	9									
08	3100	N	2298	-0-	-802	6130	67	1	1721	2	Y	464	462	0			13
							510	9									
09	3000	N	2323	-0-	-677	5453	95	1	1771	2	Y	415	417	0			11
							457	9									
10	3100	N	2467	-0-	-633	4820	97	1	1892	2	Y	434	429	0			16
							1	4	477	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

JASIK WELL #: 36H RRCID -> 291693 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1178	-0-		1178	8913	43	1	947	2	Y	171	182	0			4
								188	9									
06	9391	X	478	-0-		-8913	-0-	13	1	329	2	Y	124	124	0			4
								136	9									
07	4540	X	4540	-0-		-0-	-0-	97	1	3245	2	Y	1089	1065	0			28
								1198	9									
08	4557	X	3654	-0-		-903	-0-	117	1	2997	2	Y	491	505	0			14
								540	9									
09	4410	X	3818	-0-		-592	-0-	167	1	3126	2	Y	477	478	0			13
								525	9									
10	4129	X	4129	-0-		-0-	-0-	168	1	3279	2	Y	619	609	0			23
								1	4	681	9							

JASIK WELL #: 31H RRCID -> 291798 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4714	-0-		4714	12760	147	1	3221	2	Y	1224	1223	0			29
								1346	9									
06	17912	X	5152	-0-		-12760	-0-	153	1	3766	2	Y	1121	1113	0			37
								1233	9									
07	5055	X	5055	-0-		-0-	-0-	109	1	3651	2	Y	1177	1184	0			30
								1295	9									
08	4951	X	4951	-0-		-0-	-0-	139	1	3561	2	Y	1137	1134	0			33
								1251	9									
09	4500	X	4162	-0-		-338	-0-	156	1	2910	2	Y	996	1001	0			28
								1096	9									
10	4650	X	3292	-0-		-1358	-0-	121	1	2367	2	Y	730	731	0			27
								1	4	803	9							

JASIK WELL #: 32H RRCID -> 291837 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3255	-0-		3255	5823	96	1	2101	2	Y	962	945	0			23
								1058	9									
06	7136	X	1313	-0-		-5823	-0-	38	1	950	2	Y	295	308	0			10
								325	9									
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
08	3255	X	-0-	-0-		-3255	-0-					Y	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-		-3150	-0-					Y	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-		-3255	-0-					Y	-0-					-0-

JASIK WELL #: 33H RRCID -> 291840 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1379	-0-		1379	8498	36	1	789	2	Y	504	500	0			12
								554	9									
06	10632	X	2134	-0-		-8498	-0-	64	1	1579	2	Y	446	443	0			15
								491	9									
07	2045	X	2045	-0-		-0-	-0-	45	1	1486	2	Y	467	470	0			12
								514	9									
08	2821	X	1691	-0-		-1130	-0-	46	1	1180	2	Y	423	423	0			12
								465	9									
09	2130	X	1898	-0-		-232	-0-	73	1	1368	2	Y	415	416	0			11
								457	9									
10	2201	X	1716	-0-		-485	-0-	61	1	1196	2	Y	417	412	0			16
								459	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444

MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	534	1	4285	3	Y	1366	1260	1			181
							30	4	1503	9							
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	197	1	2914	3	Y	665	674	1	2	6	170
							732	9									
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	210	1	2663	3	Y	651	728	1			93
							716	9									
*08	6355	X	3945	-0-	-2410	-0-	189	1	3136	3	Y	564	516	1			141
							620	9									
09	6150	X	3841	-0-	-2309	-0-	202	1	2965	3	Y	613	640	1			114
							674	9									
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					114

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4626	-0-	1526	1526	384	1	3084	3	Y	1034	948	1			139
							21	4	1137	9							
06	3000	N	3003	-0-	3	1529	149	1	2217	3	Y	579	566	1	2	6	150
							637	9									
07	3100	N	2886	-0-	-214	1315	160	1	2022	3	Y	640	699	1			91
							704	9									
*08	4619	X	2954	-0-	-1665	-0-	135	1	2237	3	Y	529	487	1			133
							582	9									
09	4470	X	2631	-0-	-1839	-0-	136	1	2003	3	Y	447	496	1			84
							492	9									
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					84

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	393	1	3155	3	Y	1001	931	1			147
							22	4	1101	9							
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	106	1	1575	3	Y	482	489	1	2	6	138
							530	9									
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	117	1	1485	3	Y	415	478	1			75
							457	9									
*08	4681	X	1938	-0-	-2743	-0-	88	1	1469	3	Y	346	330	1			91
							381	9									
09	4530	X	2099	-0-	-2431	-0-	110	1	1608	3	Y	346	372	1			65
							381	9									
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					65

MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3479	-0-	3479	12742	74	1	1227	3	Y	1972	2180	1			107
							9	4	2169	9							
06	T. A.		5458	-0-	5458	18200	133	1	2837	3	Y	2262	2128	1	2	6	239
							2488	9									
07	22970	X	4770	-0-	-18200	-0-	403	1	2310	3	Y	1870	2052	1			57
							2057	9									
08	9579	X	3990	-0-	-5589	-0-	299	1	1996	3	Y	1541	1418	1			180
							1695	9									
09	0	W	3641	-0-	3641	3641	370	1	2189	3	Y	984	1096	1			68
							1082	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3641					Y	NO RPT					68

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	66	1	548	3	N	525	363	1			237
							4	4	578	9							
06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	30	1	600	3	N	252	382	1	4	6	103
							277	9									
07	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	77	1	999	3	N	469	365	1			207
							516	9									
*08	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	58	1	711	3	N	268	9	1			466
							295	9									
09	0	W	87	-0-	87	87	18	1	50	3	N	17	366	1			117
							19	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	87					N	NO RPT					117

MUNSON RANCH WELL #: 12H RRCID -> 296348 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11116 - 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
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	4	3	1			1
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	2	1			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNSON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 296475 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	308353					N	535	511	1			100
06	0	W	556	-0-	556	308909	34	1	178	3	N	313	330	1			83
							344	9									
07	0	W	1255	-0-	1255	310164	125	1	60	2	N	377	339	1			121
							655	3	415	9							
08	311368	X	1204	-0-	-310164	-0-	114	1	38	2	N	345	350	1			116
							672	3	380	9							
09	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	116	1	51	2	N	323	358	1			81
							654	3	355	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

MUNSON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 296476 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11132 - 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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	86408					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	86408					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	86408					N	-0-					-0-
*08	86408	X	-0-	-0-	-86408	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 1H RRCID -> 296727 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8544 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21979	X	1775	-0-	-20204	-0-	1287	3	24	4	N	422	504	1			85
							464	9									
06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1154	3	505	9	N	459	374	1			170
07	2139	X	1633	-0-	-506	-0-	1139	3	494	9	N	449	509	1			110
08	1984	X	1613	-0-	-371	-0-	1101	3	512	9	N	465	447	1			128
09	1800	X	1414	-0-	-386	-0-	968	3	446	9	N	405	429	1			104
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					104

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 2H RRCID -> 296728 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8512 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22568	X	3210	-0-	-19358	-0-	2563	3	47	4	N	545	651	1			112
							600	9									
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2297	3	650	9	N	591	483	1			220
07	3565	X	2904	-0-	-661	-0-	2267	3	637	9	N	579	657	1			142
08	3565	X	2853	-0-	-712	-0-	2191	3	662	9	N	602	578	1			166
09	3450	X	2501	-0-	-949	-0-	1927	3	574	9	N	522	554	1			134
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					134

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 3H RRCID -> 296729 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8334 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22599	X	1692	-0-	-20907	-0-	1471	3	27	4	N	176	210	1			39
							194	9									
06	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1319	3	207	9	N	188	156	1			71
07	1519	X	1507	-0-	-12	-0-	1301	3	206	9	N	187	212	1			46
08	1705	X	1471	-0-	-234	-0-	1258	3	213	9	N	194	186	1			54
09	1650	X	1292	-0-	-358	-0-	1106	3	186	9	N	169	179	1			44
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					44

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296730 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8744 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	1277	-0-	-6442	-0-	711	3	13	4	N	503	537	1			284
							553	9									
06	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	730	3	1	4	N	499	531	1			252
							549	9									
07	1643	X	966	-0-	-677	-0-	505	3	14	4	N	406	538	1			120
							447	9									
08	1643	X	422	-0-	-1221	-0-	194	3	228	9	N	207	182	1			145
09	1290	X	635	-0-	-655	-0-	184	3	1	4	N	409	357	1			197
							450	9									
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					197

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296731 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8625 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	1209	-0-	-4650	-0-	1120	3	21	4	N	62	556	1			75
							68	9									
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	1209	3	2	4	N	801	726	1			150
							881	9									
07	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	1277	3	35	4	N	782	713	1			219
							860	9									
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1048	3	3	4	N	614	691	1			142
							675	9									
09	2100	X	1769	-0-	-331	-0-	1065	3	4	4	N	636	678	1			100
							700	9									
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					100

MUNSON RANCH WELL #: 24H RRCID -> 296838 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11645 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	9704	-0-	9704	351298	546	1	3022	3	Y	5578	5575	1			78
							6136	9									
06	0	W	9076	-0-	9076	360374	527	1	5	2	Y	5210	5200	1			88
							2813	3	5731	9							
07	0	W	11341	-0-	11341	371715	788	1	377	2	Y	5477	5515	1			50
							4151	3	6025	9							
*08	380828	X	9113	-0-	-371715	-0-	483	1	159	2	Y	5105	5010	1			145
							2855	3	5616	9							
09	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	460	1	204	2	Y	4521	4489	1			177
							2600	3	4973	9							
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					177

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
OPAL WELL #: 1H RRCID -> 297782 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11563 - 20449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21960	X	16059	-0-	-5901	-0-	1093	1	71	2	N	8249	8261	1			186
							5821	3	9074	9							
*12	22692	X	15730	-0-	-6962	-0-	1102	1	114	2	N	8404	8391	1			199
							5270	3	9244	9							
*01	22692	X	14269	-0-	-8423	-0-	1055	1	116	2	N	7941	7980	1			160
							4363	3	8735	9							
*02	21228	X	11836	-0-	-9392	-0-	707	1	65	2	N	6661	6652	1			169
							3737	3	7327	9							
*03	22692	X	12488	-0-	-10204	-0-	708	1	54	2	N	6801	6841	1			129
							4245	3	7481	9							
*04	21960	X	11072	-0-	-10888	-0-	638	1	23	2	N	6161	6127	1			163
							3634	3	6777	9							
*05	22692	X	10245	-0-	-12447	-0-	635	1	3508	3	N	5547	5567	1			143
							6102	9									
*06	21960	X	10349	-0-	-11611	-0-	661	1	193	2	N	5425	5408	1			160
							3527	3	5968	9							
*07	22692	X	9604	-0-	-13088	-0-	623	1	297	2	N	4922	4978	1			104
							3270	3	5414	9							
*08	22692	X	9042	-0-	-13650	-0-	495	1	162	2	N	4975	4935	1			144
							2912	3	5473	9							
09	21960	X	11007	-0-	-10953	-0-	796	1	351	2	N	4888	4841	1			191
							4483	3	5377	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

CROSSTEX ENVIRONMENTAL STX, LLC 101456
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143

05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	446	446	0	1	8	12
							7	4	491	9							
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	3	1	1054	3	Y	373	348	0	2	8	35
							13	4	410	9							
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	3	1	1795	3	Y	544	558	0	1	8	20
							12	4	598	9							
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	2	1	849	3	Y	400	404	0	1	8	15
							6	4	440	9							
09	1470	N	1133	-0-	-337	-0-	2	1	771	3	Y	324	324	0			15
							4	4	356	9							
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	15	0			-0-

EXELCO WELL #: 5H RRCID -> 291137 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497

05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	3	1	955	3	Y	73	75	0			2
							1	4	80	9							
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	2	1	784	3	Y	72	67	0			7
							1	4	79	9							
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	2	1	1441	3	Y	197	197	0			7
							2	4	217	9							
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	1	1	600	3	Y	256	253	0			10
							3	4	282	9							
09	870	N	473	-0-	-397	-0-	195	3	3	4	Y	250	248	0			12
							275	9									
10	1116	N	156	-0-	-960	-0-	56	3	1	4	Y	90	99	0			3
							99	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXELCO WELL #: 9H RRCID -> 291138 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORNFIELD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 11901 - 16743

05	1023	X	902	-0-	-121	-0-	67	1	640	3	Y	175	177	0			22
							2	4	193	9							
06	1200	X	821	-0-	-379	-0-	53	1	606	3	Y	145	141	0			26
							2	4	160	9							
07	1240	X	428	-0-	-812	-0-	60	1	190	3	Y	160	162	0			24
							2	4	176	9							
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	64	1	732	3	Y	150	152	0			22
							2	4	165	9							
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	69	1	613	3	Y	110	121	0			11
							2	4	121	9							
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	573	3	Y	99	104	0			6
							2	4	109	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 11691 - 18080

05	8339	X	5539	-0-	-2800	-0-	352	1	4602	3	Y	525	501	0	1	8	66
							7	4	578	9							
06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	310	1	4221	3	Y	635	588	0			113
							8	4	699	9							
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	360	1	3984	3	Y	688	697	0	1	8	103
							8	4	757	9							
08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	273	1	3199	3	Y	497	527	0			73
							6	4	547	9							
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	155	1	3823	3	Y	329	368	0			34
							6	4	362	9							
10	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	174	1	1821	3	Y	552	552	0	1	8	33
							7	4	607	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 12428 - 17564

05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	15	1	2029	3	Y	371	387	0	1	8	40
							6	4	408	9							
06	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	12	1	1909	3	Y	356	346	0	1	8	49
							6	4	392	9							
07	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	12	1	2013	3	Y	351	366	0	1	8	33
							6	4	386	9							
08	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	12	1	1920	3	Y	353	344	0	1	8	41
							6	4	388	9							
09	1980	N	1900	-0-	-80	-0-	13	1	1512	3	Y	335	330	0	1	8	45
							6	4	369	9							
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	11	1	1878	3	Y	355	368	0	1	8	31
							7	4	391	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CORNFIELD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	186	1	626	3	Y	190	200	0			24
								3	4	209	9							
06	1050	N	1003	-0-		-47	-0-	312	1	108	3	Y	525	455	0	1	8	93
								5	4	578	9							
07	1395	N	566	-0-		-829	-0-	368	1	18	3	Y	162	230	0	1	8	24
								2	4	178	9							
08	335	N	335	-0-		-0-	-0-	78	1	122	3	Y	121	126	0	1	8	18
								2	4	133	9							
09	810	N	506	-0-		-304	-0-	217	1	19	3	Y	243	234	0	2	8	25
								3	4	267	9							
10	974	N	974	-0-		-0-	-0-	139	1	674	3	Y	144	160	0	1	8	8
								3	4	158	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	X	781	-0-		-0-	-0-	180	1	276	3	Y	293	270	0			37
								3	4	322	9							
06	621	X	621	-0-		-0-	-0-	72	1	339	3	Y	189	192	0			34
								2	4	208	9							
07	312	X	312	-0-		-0-	-0-	50	1	129	3	Y	120	136	0			18
								1	4	132	9							
08	329	N	329	-0-		-0-	-0-	49	1	163	3	Y	105	108	0			15
								1	4	116	9							
09	273	N	273	-0-		-0-	-0-	103	1	11	3	Y	143	143	0			15
								2	4	157	9							
10	339	N	339	-0-		-0-	-0-	223	1	8	3	Y	97	105	0	1	8	6
								1	4	107	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		757	-0-		757	5567	133	1	435	3	Y	170	172	0			21
								2	4	187	9							
06	T. A.		1195	-0-		1195	6762	138	1	901	3	Y	140	136	0			25
								2	4	154	9							
07	T. A.		776	-0-		776	7538	159	1	446	3	Y	154	156	0			23
								2	4	169	9							
08	T. A.		1059	-0-		1059	8597	149	1	767	3	Y	128	131	0	1	8	19
								2	4	141	9							
09	T. A.		1396	-0-		1396	9993	120	1	1023	3	Y	227	222	0			24
								3	4	250	9							
10	12295	X	2302	-0-		-9993	-0-	90	1	2010	3	Y	181	194	0			11
								3	4	199	9							

TURKEY CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291704 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7677	X	7677	-0-		-0-	-0-	416	1	4948	3	Y	2085	2099	0	3	8	331
								19	4	2294	9							
06	7243	X	7243	-0-		-0-	-0-	419	1	4506	3	Y	2090	1732	0	3	8	686
								19	4	2299	9							
07	6983	X	6983	-0-		-0-	-0-	442	1	4489	3	Y	1849	2321	0	4	8	210
								18	4	2034	9							
08	6518	X	6518	-0-		-0-	-0-	440	1	4137	3	Y	1749	1730	0	3	8	226
								17	4	1924	9							
09	5692	X	5692	-0-		-0-	-0-	411	1	3441	3	Y	1657	1496	0	3	8	384
								17	4	1823	9							
10	5383	X	5383	-0-		-0-	-0-	505	1	3123	3	Y	1579	1768	0	3	8	192
								18	4	1737	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TURKEY CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 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
05	682	N	508	-0-	-174	-0-	160	1	179	3	Y	152	151	0			24
							2	4	167	9							
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	179	1	255	3	Y	173	140	0			57
							2	4	190	9							
07	527	N	366	-0-	-161	-0-	162	1	25	3	Y	161	200	0			18
							2	4	177	9							
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	207	1	266	3	Y	166	163	0			21
							2	4	183	9							
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	189	1	195	3	Y	169	151	0			39
							3	4	186	9							
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	236	1	27	3	Y	170	188	0			21
							3	4	187	9							

TURKEY CREEK C WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3071	-0-	-432	-0-	332	1	1817	3	Y	830	817	0	1	8	132
							9	4	913	9							
06	3390	X	2732	-0-	-658	-0-	312	1	1594	3	Y	744	631	0	1	8	244
							8	4	818	9							
07	3441	X	3398	-0-	-43	-0-	448	1	2014	3	Y	843	990	0	1	8	96
							9	4	927	9							
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	410	1	1699	3	Y	713	716	0	1	8	92
							7	4	784	9							
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	255	1	1710	3	Y	871	759	0	2	8	202
							10	4	958	9							
10	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	311	1	5116	3	Y	1592	1595	0	5	8	194
							20	4	1751	9							

ZION C WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4965	-0-	-181	-0-	10	1	3760	3	Y	1073	1086	0			313
							15	4	1180	9							
06	5130	X	4162	-0-	-968	-0-	14	1	3025	3	Y	1006	926	0	1	8	392
							16	4	1107	9							
07	5301	X	3869	-0-	-1432	-0-	33	1	2810	3	Y	916	1060	0	1	8	247
							18	4	1008	9							
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	30	1	2876	3	Y	956	869	0	1	8	333
							16	4	1052	9							
09	4650	X	3496	-0-	-1154	-0-	29	1	2511	3	Y	855	825	0	1	8	362
							15	4	941	9							
10	4805	X	3892	-0-	-913	-0-	29	1	2873	3	Y	887	977	0	1	8	271
							14	4	976	9							

ZION A WELL #: 1H RRCID -> 291713 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	6	1	2637	3	Y	521	542	0			152
							10	4	573	9							
06	3270	X	3060	-0-	-210	-0-	9	1	2522	3	Y	472	439	0	1	8	184
							10	4	519	9							
07	3379	X	3126	-0-	-253	-0-	20	1	2576	3	Y	473	529	0	1	8	127
							10	4	520	9							
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	19	1	2402	3	Y	420	400	0	1	8	146
							10	4	462	9							
09	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	19	1	2252	3	Y	403	378	0			171
							10	4	443	9							
10	2914	X	2906	-0-	-8	-0-	19	1	2348	3	Y	481	505	0			147
							10	4	529	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TURKEY CREEK D WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	3179	-0-		-1781	-0-		342	1	1865	3	Y	875	876	0	1	8	139
									9	4	963	9							
06	4800	X	3356	-0-		-1444	-0-		301	1	2000	3	Y	951	777	0	1	8	312
									9	4	1046	9							
07	4960	X	3797	-0-		-1163	-0-		420	1	2188	3	Y	1072	1260	0	2	8	122
									10	4	1179	9							
08	4050	X	4050	-0-		-0-	-0-		293	1	2549	3	Y	1089	1068	0	2	8	141
									10	4	1198	9							
09	3392	X	3392	-0-		-0-	-0-		259	1	2119	3	Y	914	841	0	2	8	212
									9	4	1005	9							
10	3363	X	3363	-0-		-0-	-0-		308	1	1943	3	Y	1001	1089	0	2	8	122
									11	4	1101	9							

ZION B WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2495	-0-		-264	-0-		5	1	2172	3	Y	282	286	0	1	8	82
									8	4	310	9							
06	2610	X	2473	-0-		-137	-0-		8	1	2129	3	Y	298	263	0	1	8	116
									8	4	328	9							
07	2697	X	2568	-0-		-129	-0-		17	1	2143	3	Y	362	380	0	1	8	97
									10	4	398	9							
08	2380	N	2380	-0-		-0-	-0-		16	1	1989	3	Y	332	313	0			116
									10	4	365	9							
09	2376	N	2376	-0-		-0-	-0-		14	1	1949	3	Y	366	327	0			155
									10	4	403	9							
10	2418	N	2418	-0-		-0-	-0-		14	1	2034	3	Y	328	383	0			100
									9	4	361	9							

DOSSETT B WELL #: 2H RRCID -> 291755 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3928	X	3928	-0-		-0-	-0-		31	1	2676	3	Y	1098	1141	0	1	8	58
									13	4	1208	9							
06	4212	X	4212	-0-		-0-	-0-		2897	3	14	4	Y	1183	1028	0	1	8	212
									1301	9									
07	4873	X	4873	-0-		-0-	-0-		109	1	3388	3	Y	1238	1311	0	1	8	138
									14	4	1362	9							
08	4098	X	4098	-0-		-0-	-0-		40	1	2832	3	Y	1106	1190	0	2	8	52
									9	4	1217	9							
09	4203	X	4203	-0-		-0-	-0-		49	1	2809	3	Y	1210	1161	0	1	8	100
									14	4	1331	9							
10	4953	X	4953	-0-		-0-	-0-		67	1	3481	3	Y	1264	1307	0	1	8	56
									15	4	1390	9							

QUETZAL A WELL #: 1H RRCID -> 291756 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5025	-0-		-400	-0-		185	1	3581	3	Y	1130	1111	0	1	8	89
									16	4	1243	9							
06	4740	X	4582	-0-		-158	-0-		187	1	3301	3	Y	983	930	0	1	8	141
									13	4	1081	9							
07	4464	X	3053	-0-		-1411	-0-		133	1	2195	3	Y	648	729	0	1	8	59
									12	4	713	9							
08	4744	X	4744	-0-		-0-	-0-		275	1	3256	3	Y	1083	1097	0	1	8	44
									22	4	1191	9							
09	4893	X	4893	-0-		-0-	-0-		164	1	3485	3	Y	1111	1013	0	1	8	141
									22	4	1222	9							
10	5022	X	4944	-0-		-78	-0-		191	1	3541	3	Y	1081	1153	0	1	8	68
									23	4	1189	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

QUETZAL D WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4668	X	4668	-0-		-0-	-0-	135	1	3313	3	Y	1096	1090	0	1	8	87
								14	4	1206	9							
06	4830	X	4830	-0-		-0-	-0-	110	1	3647	3	Y	964	912	0			139
								13	4	1060	9							
07	4340	X	2756	-0-		-1584	-0-	80	1	1972	3	Y	633	713	0	1	8	58
								8	4	696	9							
08	3820	X	3820	-0-		-0-	-0-	215	1	2519	3	Y	976	994	0	1	8	39
								12	4	1074	9							
09	4080	X	2479	-0-		-1601	-0-	74	1	1601	3	Y	723	670	0			92
								9	4	795	9							
10	4557	X	4557	-0-		-0-	-0-	159	1	3120	3	Y	1148	1168	0			72
								15	4	1263	9							

QUETZAL B WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3195	X	3195	-0-		-0-	-0-	146	1	2678	3	Y	332	340	0	1	8	26
								6	4	365	9							
06	3090	X	2223	-0-		-867	-0-	144	1	1809	3	Y	242	233	0			35
								4	4	266	9							
07	3193	X	1234	-0-		-1959	-0-	105	1	933	3	Y	175	193	0	1	8	16
								3	4	193	9							
08	756	X	756	-0-		-0-	-0-	194	1	369	3	Y	173	181	0	1	8	7
								3	4	190	9							
09	3090	X	1950	-0-		-1140	-0-	142	1	1323	3	Y	435	387	0			55
								6	4	479	9							
10	3193	X	3146	-0-		-47	-0-	202	1	1989	3	Y	859	860	0			54
								10	4	945	9							

EVERGLADES B WELL #: 2H RRCID -> 291759 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 11194 PERF. 10554 - 18429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5113	-0-		-343	-0-	435	1	3387	3	Y	1160	1164	0	2	8	58
								15	4	1276	9							
06	4620	X	4531	-0-		-89	-0-	303	1	3163	3	Y	956	911	0	1	8	102
								13	4	1052	9							
07	4774	X	4769	-0-		-5	-0-	275	1	3260	3	Y	1108	1166	0	2	8	42
								15	4	1219	9							
08	4971	X	4971	-0-		-0-	-0-	239	1	3564	3	Y	1049	1018	0	2	8	71
								14	4	1154	9							
09	4848	X	4848	-0-		-0-	-0-	221	1	3522	3	Y	991	961	0	2	8	99
								15	4	1090	9							
10	4862	X	4862	-0-		-0-	-0-	198	1	3496	3	Y	1048	1099	0	2	8	46
								15	4	1153	9							

SILVERBRITE B WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2680	X	2680	-0-		-0-	-0-	17	1	2091	3	Y	514	511	0	1	8	144
								7	4	565	9							
06	3060	X	2953	-0-		-107	-0-	17	1	2399	3	Y	482	491	0	1	8	134
								7	4	530	9							
07	3162	X	2990	-0-		-172	-0-	17	1	2493	3	Y	431	497	0	1	8	67
								6	4	474	9							
08	2772	X	2772	-0-		-0-	-0-	15	1	2321	3	Y	394	387	0	1	8	73
								3	4	433	9							
09	3120	X	3120	-0-		-0-	-0-	17	1	2608	3	Y	444	416	0	1	8	100
								7	4	488	9							
10	2769	X	2769	-0-		-0-	-0-	18	1	2280	3	Y	423	467	0	1	8	55
								6	4	465	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SILVERBRITE D WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	X	106	-0-		-0-	-0-	11	1	4	3	Y	82	59	0			23
								1	4	90	9							
06	196	X	196	-0-		-0-	-0-	15	1	2	3	Y	162	140	0			45
								1	4	178	9							
07	1892	X	1892	-0-		-0-	-0-	20	1	1124	3	Y	672	609	0	4	8	104
								9	4	739	9							
08	2508	N	2508	-0-		-0-	-0-	21	1	1760	3	Y	656	636	0	2	8	122
								5	4	722	9							
09	2114	N	2114	-0-		-0-	-0-	21	1	1480	3	Y	551	547	0	1	8	125
								7	4	606	9							
10	1474	N	1474	-0-		-0-	-0-	22	1	903	3	Y	494	554	0	1	8	64
								6	4	543	9							

STEELHEAD D WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4727	X	4727	-0-		-0-	-0-	11	1	3636	3	Y	975	976	0	1	8	8
								7	4	1073	9							
06	5098	X	5098	-0-		-0-	-0-	18	1	3936	3	Y	1034	1020	0	2	8	20
								7	4	1137	9							
07	5287	X	5287	-0-		-0-	-0-	16	1	4086	3	Y	1070	1076	0	2	8	12
								8	4	1177	9							
08	4725	X	4725	-0-		-0-	-0-	3	1	3639	3	Y	979	978	0	2	8	11
								6	4	1077	9							
09	4897	X	4897	-0-		-0-	-0-	3816	3	7	4	Y	976	973	0	2	8	12
								1074	9									
10	5022	X	4942	-0-		-80	-0-	3904	3	8	4	Y	936	936	0	2	8	10
								1030	9									

STEELHEAD E WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3770	X	3770	-0-		-0-	-0-	11	1	2577	3	Y	1067	1067	0	3	8	8
								8	4	1174	9							
06	3894	X	3894	-0-		-0-	-0-	18	1	2699	3	Y	1063	1048	0	2	8	21
								8	4	1169	9							
07	4278	X	4278	-0-		-0-	-0-	15	1	2994	3	Y	1146	1150	0	4	8	13
								8	4	1261	9							
08	3729	X	3729	-0-		-0-	-0-	3	1	2628	3	Y	993	992	0	3	8	11
								6	4	1092	9							
09	4135	X	4135	-0-		-0-	-0-	3087	3	7	4	Y	946	942	0	3	8	12
								1041	9									
10	4430	X	4430	-0-		-0-	-0-	3388	3	8	4	Y	940	940	0	2	8	10
								1034	9									

STEELHEAD F WELL #: 6H RRCID -> 291773 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	2589	-0-		-1534	-0-	10	1	1255	3	Y	1196	1197	0	2	8	9
								8	4	1316	9							
06	3990	X	3121	-0-		-869	-0-	18	1	1390	3	Y	1548	1524	0	2	8	31
								10	4	1703	9							
07	4123	X	3670	-0-		-453	-0-	19	1	2077	3	Y	1423	1436	0	2	8	16
								9	4	1565	9							
08	3904	X	3904	-0-		-0-	-0-	4	1	2352	3	Y	1400	1395	0	5	8	16
								8	4	1540	9							
09	3879	X	3879	-0-		-0-	-0-	2444	3	9	4	Y	1296	1291	0	5	8	16
								1426	9									
10	3877	X	3877	-0-		-0-	-0-	1	1	2456	3	Y	1282	1282	0	3	8	13
								10	4	1410	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOGAN A WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11854 - 20115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	362	1	4721	3	Y	1165	1144	0	1	8	86
							11	4	1282	9							
06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	383	1	4586	3	Y	1042	968	0	1	8	159
							11	4	1146	9							
07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	363	1	4620	3	Y	1141	1203	0	2	8	95
							11	4	1255	9							
08	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	250	1	5862	3	Y	1159	1157	0	2	8	95
							12	4	1275	9							
09	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	63	1	6101	3	Y	1070	1069	0	2	8	94
							15	4	1177	9							
10	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	65	1	5733	3	Y	1066	1108	0	2	8	50
							11	4	1173	9							

HOGAN B WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11678 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	220	1	5835	3	Y	1346	1340	0	1	8	99
							13	4	1481	9							
06	6150	X	6084	-0-	-66	-0-	192	1	4461	3	Y	1290	1191	0	1	8	197
							12	4	1419	9							
07	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	177	1	5060	3	Y	1546	1614	0	1	8	128
							14	4	1701	9							
08	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	259	1	4673	3	Y	1495	1500	0	1	8	122
							13	4	1645	9							
09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	64	1	4728	3	Y	1490	1480	0	1	8	131
							16	4	1639	9							
10	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	58	1	5243	3	Y	1478	1539	0	1	8	69
							14	4	1626	9							

HOGAN C WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5754	-0-	-508	-0-	292	1	4105	3	Y	1219	1224	0	3	8	89
							16	4	1341	9							
06	5910	X	5792	-0-	-118	-0-	221	1	4168	3	Y	1261	1155	0	3	8	192
							16	4	1387	9							
07	6448	X	5800	-0-	-648	-0-	242	1	4188	3	Y	1231	1317	0	4	8	102
							16	4	1354	9							
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	365	1	3961	3	Y	1253	1249	0	4	8	102
							16	4	1378	9							
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	85	1	4028	3	Y	1266	1253	0	4	8	111
							23	4	1393	9							
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	67	1	3699	3	Y	1390	1432	0	4	8	65
							17	4	1529	9							

FARNER C WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2183	-0-	-359	-0-	286	1	1090	3	Y	723	740	0			136
							12	4	795	9							
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	249	1	2870	3	Y	958	857	0	1	8	236
							16	4	1054	9							
07	3100	N	7071	-0-	3971	3971	164	1	5662	3	Y	1114	1196	0	2	8	152
							20	4	1225	9							
08	9041	X	5070	-0-	-3971	-0-	222	1	3985	3	Y	772	756	0	1	8	167
							14	4	849	9							
09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	196	1	4575	3	Y	906	881	0	2	8	190
							17	4	997	9							
10	7068	X	3813	-0-	-3255	-0-	283	1	2744	3	Y	703	717	0	2	8	174
							13	4	773	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ARCHES B WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3156	-0-		-595	-0-	30	1	1949	3	Y	1060	1057	0	2	8	39
								11	4	1166	9							
06	3630	X	3128	-0-		-502	-0-	37	1	2016	3	Y	967	920	0	2	8	84
								11	4	1064	9							
07	3751	X	3260	-0-		-491	-0-	36	1	2126	3	Y	992	1032	0	2	8	42
								7	4	1091	9							
08	3489	X	3489	-0-		-0-	-0-	32	1	2265	3	Y	1078	962	0	85	1	71
								6	4	1186	9			2	8			
09	3434	X	3434	-0-		-0-	-0-	37	1	2321	3	Y	972	954	0	2	8	87
								7	4	1069	9							
10	3003	X	3003	-0-		-0-	-0-	25	1	2009	3	Y	876	926	0	2	8	35
								5	4	964	9							

NNJ COHO B WELL #: 2H RRCID -> 291786 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3568	-0-		-369	-0-	262	1	2558	3	Y	672	658	0			43
								9	4	739	9							
06	3720	X	3492	-0-		-228	-0-	240	1	2481	3	Y	693	589	0	1	8	146
								9	4	762	9							
07	3689	X	849	-0-		-2840	-0-	133	1	530	3	Y	167	251	0			62
								2	4	184	9							
08	62	X	62	-0-		-0-	-0-	13	1	2	3	Y	42	94	0			10
								1	4	46	9							
09	3480	X	447	-0-		-3033	-0-	121	1	16	3	Y	279	255	0			34
								3	4	307	9							
10	3596	X	509	-0-		-3087	-0-	240	1	11	3	Y	232	237	0	3	8	26
								3	4	255	9							

FARNER A WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3620	-0-		-193	-0-	151	1	2945	3	Y	468	496	0			88
								9	4	515	9							
06	4259	X	4259	-0-		-0-	-0-	166	1	3469	3	Y	556	506	0	1	8	137
								12	4	612	9							
07	4603	X	4603	-0-		-0-	-0-	193	1	3815	3	Y	527	591	0	1	8	72
								15	4	580	9							
08	4302	X	4302	-0-		-0-	-0-	217	1	3584	3	Y	447	421	0	1	8	97
								9	4	492	9							
09	3960	X	3739	-0-		-221	-0-	237	1	2941	3	Y	500	491	0	1	8	105
								11	4	550	9							
10	4092	X	3943	-0-		-149	-0-	240	1	3077	3	Y	559	524	0	1	8	139
								11	4	615	9							

FARNER B WELL #: 2H RRCID -> 291793 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3735	-0-		-822	-0-	103	1	2839	3	Y	710	698	0			133
								12	4	781	9							
06	4140	X	3855	-0-		-285	-0-	86	1	2981	3	Y	704	663	0	1	8	173
								14	4	774	9							
07	4414	X	4414	-0-		-0-	-0-	100	1	3411	3	Y	807	869	0	1	8	110
								15	4	888	9							
08	4022	X	4022	-0-		-0-	-0-	93	1	3033	3	Y	802	737	0	1	8	174
								14	4	882	9							
09	4037	X	4037	-0-		-0-	-0-	93	1	3113	3	Y	743	760	0	1	8	156
								14	4	817	9							
10	3828	X	3828	-0-		-0-	-0-	109	1	2947	3	Y	690	674	0	1	8	171
								13	4	759	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NNJ COHO D WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	122	1	1152	3	Y	541	535	0			35
								7	4	595	9							
06	2096	N	2096	-0-		-0-	-0-	113	1	1329	3	Y	588	499	0			124
								7	4	647	9							
07	2077	N	589	-0-		-1488	-0-	54	1	312	3	Y	201	251	0			74
								2	4	221	9							
08	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-	87	1	630	3	Y	573	519	0			128
								6	4	630	9							
09	2100	N	1496	-0-		-604	-0-	264	1	730	3	Y	449	520	0	2	8	55
								8	4	494	9							
10	2054	N	2054	-0-		-0-	-0-	291	1	1382	3	Y	341	355	0	3	8	38
								6	4	375	9							

PINNACLES A WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	7426	-0-		-1874	-0-	588	1	5591	3	Y	1123	1108	0			130
								12	4	1235	9							
06	8100	X	7029	-0-		-1071	-0-	195	1	5689	3	Y	1031	1004	0			157
								11	4	1134	9							
07	8370	X	7309	-0-		-1061	-0-	21	1	6089	3	Y	1083	1148	0			92
								8	4	1191	9							
08	7100	X	7100	-0-		-0-	-0-	17	1	5904	3	Y	1066	1012	0	29	1	117
								6	4	1173	9							
09	7110	X	7103	-0-		-7	-0-	22	1	5928	3	Y	1041	982	0			176
								8	4	1145	9							
10	7405	X	7405	-0-		-0-	-0-	32	1	6151	3	Y	1103	1144	0			135
								9	4	1213	9							

SILVERBRITE C WELL #: 3H RRCID -> 291805 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1840	X	1840	-0-		-0-	-0-	21	1	1219	3	Y	539	515	0	1	8	151
								7	4	593	9							
06	3000	N	3389	-0-		389	389	23	1	2475	3	Y	799	725	0	3	8	222
								12	4	879	9							
07	3100	N	3799	-0-		699	1088	21	1	3108	3	Y	601	727	0	3	8	93
								9	4	661	9							
08	4483	X	3395	-0-		-1088	-0-	18	1	2797	3	Y	523	517	0	2	8	97
								5	4	575	9							
09	3120	X	3003	-0-		-117	-0-	19	1	2426	3	Y	500	482	0	2	8	113
								8	4	550	9							
10	3323	X	3323	-0-		-0-	-0-	21	1	2686	3	Y	552	591	0	2	8	72
								9	4	607	9							

SILVERBRITE A WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10036 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3161	-0-		-342	-0-	14	1	2538	3	Y	547	495	0	1	8	154
								7	4	602	9							
06	3390	X	2942	-0-		-448	-0-	15	1	2427	3	Y	449	478	0			125
								6	4	494	9							
07	3503	X	2893	-0-		-610	-0-	15	1	2205	3	Y	605	636	0			94
								7	4	666	9							
08	1332	X	1332	-0-		-0-	-0-	16	1	1157	3	Y	144	211	0			27
								1	4	158	9							
09	2516	X	2516	-0-		-0-	-0-	15	1	2004	3	Y	446	371	0	1	8	101
								6	4	491	9							
10	2693	X	2693	-0-		-0-	-0-	17	1	2171	3	Y	454	495	0	1	8	59
								6	4	499	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANGERS B WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-	191	1	129	3	Y	815	801	1	8	8	114
								16	4	897	9							
06	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	194	1	122	3	Y	729	687	1	6	8	150
								14	4	802	9							
07	907	N	907	-0-		-0-	-0-	182	1	80	3	Y	578	658	1	5	8	65
								9	4	636	9							
08	869	N	869	-0-		-0-	-0-	161	1	82	3	Y	561	514	1	4	8	108
								9	4	617	9							
09	651	N	651	-0-		-0-	-0-	104	1	79	3	Y	419	474	1	3	8	50
								7	4	461	9							
10	826	N	826	-0-		-0-	-0-	108	1	93	3	Y	559	528	1	3	8	78
								10	4	615	9							

MANGROVE A WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF. 11920 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	2828	-0-		-1233	-0-	59	1	1868	3	Y	812	821	0			40
								8	4	893	9							
06	3540	X	2264	-0-		-1276	-0-	50	1	1420	3	Y	715	679	0			76
								7	4	787	9							
07	3658	X	2654	-0-		-1004	-0-	43	1	1738	3	Y	786	832	0			30
								8	4	865	9							
08	1953	X	1953	-0-		-0-	-0-	51	1	1339	3	Y	507	503	0			34
								5	4	558	9							
09	2760	X	787	-0-		-1973	-0-	86	1	310	3	Y	352	351	0			35
								4	4	387	9							
10	2821	X	805	-0-		-2016	-0-	46	1	303	3	Y	411	428	0			18
								4	4	452	9							

SOCKEYE D WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	-0-	-0-		-2232	-0-					Y	-0-	29	0			127
06	2632	X	2632	-0-		-0-	-0-	21	1	1204	3	Y	1266	1385	0			8
								14	4	1393	9							
07	2232	X	2177	-0-		-55	-0-	33	1	1064	3	Y	970	964	0	7	8	7
								13	4	1067	9							
08	2133	X	2133	-0-		-0-	-0-	23	1	955	3	Y	1042	1036	0	3	8	10
								9	4	1146	9							
09	4794	X	4794	-0-		-0-	-0-	29	1	3134	3	Y	1464	1452	0	1	8	21
								21	4	1610	9							
10	2728	X	2180	-0-		-548	-0-	25	1	1423	3	Y	655	666	0	2	8	8
								11	4	721	9							

DOBBY E WELL #: 5H RRCID -> 291811 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 10178 - 21366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3800	X	3800	-0-		-0-	-0-	355	1	2545	3	Y	805	788	0	1	8	120
								14	4	886	9							
06	2460	X	-0-	-0-		-2460	-0-					Y	-0-	120	0			-0-
07	2542	X	-0-	-0-		-2542	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-		-4050	-0-					Y	-0-					-0-
10	3813	X	1548	-0-		-2265	-0-	175	1	331	3	Y	939	890	0	1	8	48
								9	4	1033	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKEYE E WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	31	0			135
06	5100	X	1767	-0-	-3333	-0-	7	1	801	3	Y	864	994	0			5
							9	4	950	9							
07	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	53	1	4235	3	Y	2551	2535	0	3	8	18
							32	4	2806	9							
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	29	1	2226	3	Y	1439	1442	0	1	8	14
							14	4	1583	9							
09	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	35	1	3574	3	Y	2055	2037	0	3	8	29
							29	4	2261	9							
10	7130	X	4175	-0-	-2955	-0-	33	1	2747	3	Y	1251	1263	0	2	8	15
							19	4	1376	9							

DOBBY B WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10210 - 22321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	3596	-0-	-1271	-0-	315	1	2420	3	Y	772	774	0	1	8	115
							12	4	849	9							
06	4710	X	3388	-0-	-1322	-0-	319	1	2258	3	Y	725	527	0	1	8	312
							13	4	798	9							
07	4867	X	3795	-0-	-1072	-0-	328	1	2476	3	Y	887	1098	0	1	8	100
							15	4	976	9							
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	351	1	2017	3	Y	997	1008	0	1	8	88
							16	4	1097	9							
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	341	1	1878	3	Y	1041	992	0	1	8	136
							14	4	1145	9							
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	356	1	1873	3	Y	1043	1124	0	2	8	53
							13	4	1147	9							

SOCKEYE B WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	17	1	771	3	Y	702	699	0	1	8	7
							5	4	772	9							
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	77	1	815	3	Y	758	746	0	2	8	17
							6	4	834	9							
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	11	1	863	3	Y	692	702	0	1	8	6
							5	4	761	9							
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	12	1	886	3	Y	657	655	0	1	8	7
							5	4	723	9							
09	1740	N	1414	-0-	-326	-0-	12	1	806	3	Y	538	532	0	3	8	10
							4	4	592	9							
10	1643	N	1335	-0-	-308	-0-	14	1	731	3	Y	533	534	0	3	8	6
							4	4	586	9							

SOCKEYE C WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 10033 - 19964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	18	1	2264	3	Y	918	913	0	1	8	9
							6	4	1010	9							
06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	95	1	3265	3	Y	1548	1522	0	1	8	34
							10	4	1703	9							
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	14	1	3141	3	Y	1003	1028	0			9
							8	4	1103	9							
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	15	1	3115	3	Y	1092	1087	0	2	8	12
							8	4	1201	9							
09	4920	X	3682	-0-	-1238	-0-	13	1	2702	3	Y	873	867	0	2	8	16
							7	4	960	9							
10	5084	X	3481	-0-	-1603	-0-	17	1	2511	3	Y	861	865	0	2	8	10
							6	4	947	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKEYE A WELL #: 1H RRCID -> 291900 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 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
05	1767	X	1257	-0-	-510	-0-	11	1	750	3	Y	448	447	0			4
							3	4	493	9							
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	82	1	1995	3	Y	815	799	0	2	8	18
							14	4	897	9							
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	13	1	2538	3	Y	740	750	0	2	8	6
							9	4	814	9							
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	14	1	2264	3	Y	668	664	0	2	8	8
							8	4	735	9							
09	3000	X	2663	-0-	-337	-0-	13	1	1976	3	Y	608	604	0	1	8	11
							5	4	669	9							
10	3379	X	2294	-0-	-1085	-0-	13	1	1636	3	Y	582	585	0	1	8	7
							5	4	640	9							

BIG BEND A WELL #: 1H RRCID -> 292360 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 11339 - 19898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	9576	-0-	-251	-0-	38	1	7934	3	Y	1443	1433	0	3	8	144
							17	4	1587	9							
06	10200	X	9501	-0-	-699	-0-	30	1	7952	3	Y	1366	1238	0	3	8	269
							16	4	1503	9							
07	10540	X	9870	-0-	-670	-0-	29	1	8386	3	Y	1308	1449	0	4	8	124
							16	4	1439	9							
08	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	36	1	7830	3	Y	1231	851	0	399	1	101
							14	4	1354	9			4	8			
09	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	36	1	7553	3	Y	1171	1085	0	4	8	183
							15	4	1288	9							
10	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	38	1	7384	3	Y	1214	1209	0	5	8	183
							15	4	1335	9							

TORTUGA A WELL #: 1H RRCID -> 292373 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 12100 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	X	13150	-0-	-5419	-0-	416	1	9067	3	Y	3305	3268	0	3	8	218
							31	4	3636	9							
06	16710	X	12422	-0-	-4288	-0-	423	1	8712	3	Y	2964	2709	0	3	8	470
							27	4	3260	9							
07	17267	X	13373	-0-	-3894	-0-	450	1	9508	3	Y	3079	3288	0	4	8	257
							28	4	3387	9							
08	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	347	1	10589	3	Y	3113	3070	0	4	8	296
							29	4	3424	9							
09	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	307	1	9624	3	Y	2866	2697	0	4	8	461
							29	4	3153	9							
10	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	290	1	9186	3	Y	2752	2950	0	3	8	260
							27	4	3027	9							

TORTUGA B WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF. 12021 - 21932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	11748	-0-	-3876	-0-	413	1	8494	3	Y	2560	2547	0	2	8	169
							25	4	2816	9							
06	13650	X	11882	-0-	-1768	-0-	430	1	8761	3	Y	2425	2207	0	2	8	385
							23	4	2668	9							
07	13795	X	12150	-0-	-1645	-0-	450	1	9002	3	Y	2432	2611	0	3	8	203
							23	4	2675	9							
08	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	348	1	10063	3	Y	2479	2444	0	3	8	235
							24	4	2727	9							
09	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	299	1	9502	3	Y	2247	2118	0	3	8	361
							24	4	2472	9							
10	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	298	1	9058	3	Y	2181	2333	0	3	8	206
							24	4	2399	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TORTUGA C WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	11650	-0-		-3385	-0-		410	1	8312	3	Y	2638	2616	0	3	8	174
									26	4	2902	9							
06	13590	X	11785	-0-		-1805	-0-		425	1	8615	3	Y	2474	2253	0	3	8	392
									24	4	2721	9							
07	14043	X	12004	-0-		-2039	-0-		411	1	8861	3	Y	2463	2646	0	3	8	206
									23	4	2709	9							
08	12541	X	12541	-0-		-0-	-0-		348	1	9352	3	Y	2561	2521	0	3	8	243
									24	4	2817	9							
09	11668	X	11668	-0-		-0-	-0-		291	1	8799	3	Y	2321	2188	0	3	8	373
									25	4	2553	9							
10	12344	X	12344	-0-		-0-	-0-		290	1	9403	3	Y	2387	2530	0	4	8	226
									25	4	2626	9							

BIG BEND B WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6924	X	6924	-0-		-0-	-0-		57	1	5186	3	Y	1511	1502	0	4	8	150
									19	4	1662	9							
06	9360	X	6538	-0-		-2822	-0-		44	1	4943	3	Y	1394	1266	0	4	8	274
									18	4	1533	9							
07	9672	X	6293	-0-		-3379	-0-		42	1	4818	3	Y	1288	1435	0	5	8	122
									16	4	1417	9							
08	8445	X	8445	-0-		-0-	-0-		49	1	6682	3	Y	1541	1042	0	489	1	127
									19	4	1695	9			5	8			
09	7146	X	7146	-0-		-0-	-0-		48	1	5595	3	Y	1349	1261	0	5	8	210
									19	4	1484	9							
10	7378	X	7378	-0-		-0-	-0-		45	1	5919	3	Y	1268	1282	0	5	8	191
									19	4	1395	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2185	X	2185	-0-		-0-	-0-		20	1	1495	3	Y	602	630	0			65
									8	4	662	9							
06	2173	X	2173	-0-		-0-	-0-		17	1	1510	3	Y	580	565	0			80
									8	4	638	9							
07	2279	X	2279	-0-		-0-	-0-		17	1	1635	3	Y	564	591	0			53
									7	4	620	9							
08	1790	N	1790	-0-		-0-	-0-		14	1	1245	3	Y	477	474	0			56
									6	4	525	9							
09	1936	N	1936	-0-		-0-	-0-		18	1	1293	3	Y	561	541	0			76
									8	4	617	9							
10	2335	N	2335	-0-		-0-	-0-		16	1	1714	3	Y	543	571	0			48
									8	4	597	9							

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 6H RRCID -> 292424 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4353	X	4353	-0-		-0-	-0-		22	1	2942	3	Y	1246	1252	0	1	8	101
									18	4	1371	9							
06	4174	X	4174	-0-		-0-	-0-		17	1	2910	3	Y	1116	955	0	1	8	261
									19	4	1228	9							
07	4148	X	4148	-0-		-0-	-0-		13	1	3074	3	Y	950	1106	0	1	8	104
									16	4	1045	9							
08	3707	X	3707	-0-		-0-	-0-		19	1	2728	3	Y	862	829	0	1	8	136
									12	4	948	9							
09	4267	X	4267	-0-		-0-	-0-		7	1	2829	3	Y	1282	1168	0	1	8	249
									21	4	1410	9							
10	4156	X	4156	-0-		-0-	-0-		3	1	2993	3	Y	1036	1160	0	1	8	124
									20	4	1140	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 51 WELL #: 1H RRCID -> 292436 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10268 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1922	-0-		-0-	-0-	16	1	1419	3	Y	434	437	0			14
								10	4	477	9							
06	1530	N	1530	-0-		-0-	-0-	14	1	999	3	Y	462	392	0			84
								9	4	508	9							
07	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-	15	1	754	3	Y	473	539	0	1	8	17
								8	4	520	9							
08	1262	N	1262	-0-		-0-	-0-	20	1	765	3	Y	426	422	0	1	8	20
								8	4	469	9							
09	900	N	867	-0-		-33	-0-	15	1	575	3	Y	235	241	0			14
								18	4	259	9							
10	930	N	758	-0-		-172	-0-	10	1	582	3	Y	121	121	0	3	1	11
								33	4	133	9							

YELLOWFIN A WELL #: 1H RRCID -> 292442 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2588	X	2588	-0-		-0-	-0-	28	1	2090	3	Y	423	421	0			14
								5	4	465	9							
06	2339	X	2339	-0-		-0-	-0-	6	1	1893	3	Y	396	388	0			22
								4	4	436	9							
07	1618	X	1618	-0-		-0-	-0-	1235	3	3	4	Y	345	360	0			7
								380	9									
08	671	X	671	-0-		-0-	-0-	5	1	488	3	Y	160	163	0	1	8	3
								2	4	176	9							
09	960	X	512	-0-		-448	-0-	265	3	2	4	Y	223	216	0	1	8	9
								245	9									
10	992	X	862	-0-		-130	-0-	1	1	511	3	Y	315	311	0	2	8	11
								3	4	347	9							

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 3H RRCID -> 292450 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5019	X	5019	-0-		-0-	-0-	22	1	3669	3	Y	1192	1131	0			97
								17	4	1311	9							
06	3895	X	3895	-0-		-0-	-0-	16	1	3104	3	Y	696	630	0			163
								9	4	766	9							
07	1302	X	271	-0-		-1031	-0-	1	1	264	3	Y	5	167	0			1
								6	9									
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	3180	X	578	-0-		-2602	-0-	2	1	564	3	Y	10	8	0			2
								1	4	11	9							
10	3286	X	1778	-0-		-1508	-0-	3	1	288	3	Y	1337	1178	0	1	8	160
								16	4	1471	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 1H RRCID -> 292451 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10271 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 4H RRCID -> 292453 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3499	-0-		-841		-0-	18	1	2987	3	Y	441	443	0	1	8	36
									9	4	485	9							
06	4740	X	3333	-0-		-1407		-0-	14	1	2644	3	Y	604	498	0	1	8	141
									11	4	664	9							
07	4898	X	2723	-0-		-2175		-0-	13	1	2498	3	Y	187	306	0	2	8	20
									6	4	206	9							
08	2826	X	2826	-0-		-0-		-0-	20	1	2425	3	Y	340	304	0	3	8	53
									7	4	374	9							
09	3701	X	3701	-0-		-0-		-0-	8	1	2967	3	Y	648	573	0	3	8	125
									13	4	713	9							
10	3807	X	3807	-0-		-0-		-0-	4	1	3299	3	Y	447	517	0	2	8	53
									12	4	492	9							

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2026	X	2026	-0-		-0-		-0-	16	1	1629	3	Y	341	362	0			28
									6	4	375	9							
06	1793	X	1793	-0-		-0-		-0-	12	1	1311	3	Y	419	348	0	1	8	98
									9	4	461	9							
07	1488	X	916	-0-		-572		-0-	9	1	558	3	Y	312	375	0	1	8	34
									6	4	343	9							
08	123	X	123	-0-		-0-		-0-	6	1	1	3	Y	104	122	0			16
									2	4	114	9							
09	1200	X	904	-0-		-296		-0-	4	1	688	3	Y	188	167	0	1	8	36
									5	4	207	9							
10	1366	X	1366	-0-		-0-		-0-	2	1	1138	3	Y	200	211	0	1	8	24
									6	4	220	9							

RUSSELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 12284 - 17778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8722	X	8722	-0-		-0-		-0-	46	1	7972	3	Y	631	645	0	1	8	17
									10	4	694	9							
06	8404	X	8404	-0-		-0-		-0-	26	1	7840	3	Y	482	478	0	1	8	20
									8	4	530	9							
07	7483	X	7483	-0-		-0-		-0-	16	1	6821	3	Y	581	585	0	1	8	15
									7	4	639	9							
08	8785	X	8785	-0-		-0-		-0-	27	1	8332	3	Y	381	384	0	1	8	11
									7	4	419	9							
09	9300	X	8900	-0-		-400		-0-	25	1	8484	3	Y	348	348	0			11
									8	4	383	9							
10	8711	X	8316	-0-		-395		-0-	30	1	7432	3	Y	768	751	0	1	8	27
									9	4	845	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 10089 - 17614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3240	-0-		-697		-0-	174	1	2329	3	Y	663	660	0			163
									8	4	729	9							
06	3600	X	2932	-0-		-668		-0-	174	1	2126	3	Y	568	489	0	1	8	241
									7	4	625	9							
07	3542	X	3542	-0-		-0-		-0-	168	1	2583	3	Y	713	749	0	1	8	204
									7	4	784	9							
08	3052	X	3052	-0-		-0-		-0-	186	1	2116	3	Y	675	258	0	398	1	222
									7	4	743	9			1	8			
09	3512	X	3512	-0-		-0-		-0-	158	1	2515	3	Y	754	803	1	2	8	171
									10	4	829	9							
10	3265	X	3265	-0-		-0-		-0-	174	1	2323	3	Y	689	611	1	1	8	248
									10	4	758	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 2H RRCID -> 292457 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	153	1	2222	3	Y	355	353	0	1	8	87
							5	4	391	9							
06	2790	X	2227	-0-	-563	-0-	151	1	1739	3	Y	302	260	0	1	8	128
							5	4	332	9							
07	3007	X	2057	-0-	-950	-0-	136	1	1553	3	Y	329	362	0	1	8	94
							6	4	362	9							
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	157	1	1384	3	Y	333	125	0	192	1	109
							5	4	366	9			1	8			
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	144	1	1334	3	Y	322	357	1	1	8	73
							6	4	354	9							
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	164	1	1047	3	Y	315	274	1	1	8	113
							7	4	347	9							

NAYLOR JONES UNIT 50 WELL #: 1H RRCID -> 292461 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 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
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	92	1	2179	3	Y	440	499	0			104
							5	4	484	9							
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	130	1	2467	3	Y	469	271	0	1	8	301
							6	4	516	9							
07	1550	X	923	-0-	-627	-0-	116	1	596	3	Y	189	473	0			17
							3	4	208	9							
08	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	183	1	1482	3	Y	587	492	0	1	8	111
							6	4	646	9							
09	3510	X	2719	-0-	-791	-0-	477	1	1790	3	Y	404	388	0	1	8	126
							8	4	444	9							
10	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	189	1	2167	3	Y	477	526	0	2	8	75
							7	4	525	9							

NAYLOR JONES UNIT 53 WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	6486	-0-	-1915	-0-	133	1	5615	3	N	664	654	0	1	8	744
							8	4	730	9							
06	8280	X	7502	-0-	-778	-0-	504	1	6148	3	N	765	579	0	1	8	929
							8	4	842	9							
07	8556	X	8120	-0-	-436	-0-	305	1	6823	3	N	894	1436	0	1	8	386
							9	4	983	9							
08	8556	X	7743	-0-	-813	-0-	140	1	6734	3	N	783	153	0	549	1	466
							8	4	861	9			1	8			
09	7530	X	6339	-0-	-1191	-0-	344	1	5412	3	N	522	637	1	1	8	350
							9	4	574	9							
10	8122	X	6354	-0-	-1768	-0-	611	1	5054	3	N	618	567	1	1	8	400
							9	4	680	9							

YELLOWFIN B WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4766	-0-	1666	1666	32	1	1020	3	Y	3358	3256	0	2	8	109
							20	4	3694	9							
06	3000	N	3228	-0-	228	1894	7	1	642	3	Y	2332	2307	0	3	8	131
							14	4	2565	9							
07	3100	N	1698	-0-	-1402	492	193	3	7	4	Y	1362	1461	0	4	8	28
							1498	9									
08	2446	X	1954	-0-	-492	-0-	9	1	340	3	Y	1452	1447	0	4	8	29
							8	4	1597	9							
09	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	487	3	8	4	Y	1448	1417	0	3	8	57
							1593	9									
10	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	Y	1109	1127	0	2	8	37
							8	4	1220	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUSSELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292508 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4328	X	4328	-0-		-0-	-0-	32	1	3717	3	Y	520	541	0	1	8	14
								7	4	572	9							
06	3054	X	3054	-0-		-0-	-0-	19	1	2564	3	Y	423	419	0	1	8	17
								6	4	465	9							
07	2358	X	2358	-0-		-0-	-0-	7	1	1897	3	Y	409	414	0	1	8	11
								4	4	450	9							
08	2305	X	2305	-0-		-0-	-0-	11	1	1919	3	Y	336	336	0	1	8	10
								5	4	370	9							
09	2610	X	2610	-0-		-0-	-0-	11	1	2279	3	Y	286	286	0	1	8	9
								5	4	315	9							
10	3361	X	3361	-0-		-0-	-0-	15	1	2883	3	Y	416	410	0	1	8	14
								5	4	458	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 3H RRCID -> 292509 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3283	-0-		-406	-0-	160	1	2515	3	Y	546	527	0	1	8	134
								7	4	601	9							
06	3360	X	2496	-0-		-864	-0-	153	1	1867	3	Y	427	379	0	1	8	181
								6	4	470	9							
07	3441	X	2579	-0-		-862	-0-	127	1	1954	3	Y	448	500	0	1	8	128
								5	4	493	9							
08	2356	X	2356	-0-		-0-	-0-	117	1	1718	3	Y	469	174	0	268	1	154
								5	4	516	9			1	8			
09	3180	X	2315	-0-		-865	-0-	107	1	1664	3	Y	488	531	1	1	8	110
								7	4	537	9							
10	3286	X	2143	-0-		-1143	-0-	113	1	1487	3	Y	487	421	1	1	8	175
								7	4	536	9							

NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 1H RRCID -> 292525 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2731	N	2731	-0-		-0-	-0-	49	1	1316	3	Y	1228	1069	0	1	8	174
								15	4	1351	9							
06	3000	N	4281	-0-		1281	1281	46	1	2662	3	Y	1406	1123	0	1	8	456
								26	4	1547	9							
07	3100	N	4749	-0-		1649	2930	64	1	3620	3	Y	949	1285	0	1	8	119
								21	4	1044	9							
08	6165	X	3235	-0-		-2930	-0-	18	1	2366	3	Y	758	769	0	1	8	107
								17	4	834	9							
09	4290	X	2433	-0-		-1857	-0-	22	1	1647	3	Y	679	620	0			166
								17	4	747	9							
10	4743	X	2425	-0-		-2318	-0-	5	1	1736	3	Y	594	650	0			110
								31	4	653	9							

ACADIA C WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1338	-0-		-770	-0-	35	1	523	3	Y	701	697	0	1	8	74
								9	4	771	9							
06	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-	67	1	813	3	Y	679	613	0	1	8	139
								9	4	747	9							
07	1618	N	1618	-0-		-0-	-0-	124	1	819	3	Y	605	674	0	1	8	69
								9	4	666	9							
08	2121	N	2121	-0-		-0-	-0-	119	1	1429	3	Y	514	527	0	2	8	54
								8	4	565	9							
09	2528	N	2528	-0-		-0-	-0-	112	1	1811	3	Y	542	506	0	2	8	88
								9	4	596	9							
10	2488	N	2488	-0-		-0-	-0-	107	1	1763	3	Y	554	588	0	1	8	53
								9	4	609	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	4885	-0-		-1625		-0-		397	1	3714	3	Y	690	823	0	1	8	98
										15	4	759	9							
06	6300	X	5891	-0-		-409		-0-		263	1	4220	3	Y	1261	949	0	1	8	409
										21	4	1387	9							
07	6206	X	6206	-0-		-0-		-0-		215	1	4851	3	Y	1021	1301	0	1	8	128
										17	4	1123	9							
08	5223	X	5223	-0-		-0-		-0-		304	1	3879	3	Y	932	928	0	1	8	131
										15	4	1025	9							
09	5940	X	4979	-0-		-961		-0-		181	1	3873	3	Y	825	754	0	1	8	201
										17	4	908	9							
10	6348	X	6348	-0-		-0-		-0-		185	1	4964	3	Y	1072	1074	0	1	8	198
										20	4	1179	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF.12335 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1901	-0-		-362		-0-		15	1	1401	3	Y	435	461	0			47
										6	4	479	9							
06	2280	N	2002	-0-		-278		-0-		12	1	1507	3	Y	433	420	0			60
										7	4	476	9							
07	2542	N	2338	-0-		-204		-0-		12	1	1834	3	Y	442	461	0			41
										6	4	486	9							
08	3100	N	3164	-0-		64		64		13	1	2661	3	Y	439	429	0			51
										7	4	483	9							
09	3000	N	3278	-0-		278		342		18	1	2784	3	Y	426	420	0			57
										7	4	469	9							
10	2857	N	2515	-0-		-342		-0-		13	1	2000	3	Y	450	467	0			40
										7	4	495	9							

HULK B WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9498	X	9498	-0-		-0-		-0-		47	1	7377	3	Y	1871	1870	0	1	8	144
										16	4	2058	9							
06	9249	X	9249	-0-		-0-		-0-		43	1	7154	3	Y	1851	1816	0	1	8	178
										16	4	2036	9							
07	9052	X	8846	-0-		-206		-0-		6988	3	15	4	Y	1675	1761	0	2	8	90
										1843	9									
08	7967	X	7967	-0-		-0-		-0-		25	1	6299	3	Y	1481	1448	0	2	8	121
										14	4	1629	9							
09	8176	X	8176	-0-		-0-		-0-		26	1	6460	3	Y	1523	1484	0	2	8	158
										15	4	1675	9							
10	8049	X	8049	-0-		-0-		-0-		20	1	6385	3	Y	1482	1520	0	2	8	118
										14	4	1630	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 3H RRCID -> 292557 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	1886	-0-		-842		-0-		84	1	1137	3	Y	594	637	0	1	8	45
										12	4	653	9							
06	1920	N	644	-0-		-1276		-0-		86	1	6	4	Y	502	450	0	1	8	96
										552	9									
07	1860	N	1860	-0-		-0-		-0-		23	1	1207	3	Y	565	602	0	1	8	58
										8	4	622	9							
08	211	N	211	-0-		-0-		-0-		7	3	2	4	Y	184	214	0	1	8	27
										202	9									
09	420	N	76	-0-		-344		-0-		3	1	2	3	Y	61	75	0			13
										4	4	67	9							
10	434	N	20	-0-		-414		-0-		6	1	1	3	Y	10	21	0			2
										2	4	11	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 4H RRCID -> 292558 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2057	-0-	-1012	-0-	95	1	1670	3	Y	260	294	0			20
							6	4	286	9							
06	2730	X	60	-0-	-2670	-0-	39	1	21	9	Y	19	35	0			4
07	2542	X	3	-0-	-2539	-0-	3	1			Y	-0-	4	0			-0-
08	609	X	609	-0-	-0-	-0-	20	3	4	4	Y	532	451	0	2	8	79
							585	9									
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	3	1	1925	3	Y	725	652	0	2	8	150
							9	4	798	9							
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	6	1	1824	3	Y	247	357	0	1	8	39
							7	4	272	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 5H RRCID -> 292560 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	80	1	1580	3	Y	1072	1108	0	1	8	81
							15	4	1179	9							
06	2700	X	1097	-0-	-1603	-0-	119	1	1	3	Y	880	792	0			169
							9	4	968	9							
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	29	1	2172	3	Y	1116	1170	0	1	8	114
							12	4	1228	9							
08	743	X	743	-0-	-0-	-0-	302	3	4	4	Y	397	451	0	1	8	59
							437	9									
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2	1	1786	3	Y	1138	960	0	1	8	236
							12	4	1252	9							
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	4	1	1748	3	Y	1056	1125	0	2	8	165
							12	4	1162	9							

KING BROTHERS B WELL #: 2H RRCID -> 292561 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 11040 - 15872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	837	3	N	143	180	1			283
							12	4	157	9							
06	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	42	1	823	3	N	144	172	1			255
							12	4	158	9							
07	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	48	1	884	3	N	144	188	1			211
							12	4	158	9							
08	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	48	1	798	3	N	134					345
							13	4	147	9							
09	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	55	1	789	3	N	138	180	1			303
							14	4	152	9							
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	79	1	942	3	N	149	146	1			306
							14	4	164	9							

KING BROTHERS C WELL #: 3H RRCID -> 292562 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11040 - 15855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	48	1	1509	3	N	243	179	1			446
							17	4	267	9							
06	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	42	1	2168	3	N	226	377	1			295
							16	4	249	9							
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	49	1	2854	3	N	217	178	1			334
							15	4	239	9							
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	49	1	3386	3	N	222	188	1			368
							16	4	244	9							
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	55	1	2712	3	N	147	178	1			337
							17	4	162	9							
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	80	1	4309	3	N	216	182	1	1	8	370
							21	4	238	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HULK A WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	9564	-0-	-3053	-0-	50	1	7645	3	Y	1685	1705	0	3	8	130
							15	4	1854	9							
06	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	59	1	9149	3	Y	2002	1937	0	2	8	193
							17	4	2202	9							
07	11222	X	10782	-0-	-440	-0-	8574	3	17	4	Y	1992	2075	0	3	8	107
							2191	9									
08	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	33	1	7924	3	Y	1671	1638	0	3	8	137
							14	4	1838	9							
09	10680	X	9982	-0-	-698	-0-	36	1	8080	3	Y	1682	1643	0	1	8	175
							16	4	1850	9							
10	11036	X	9809	-0-	-1227	-0-	28	1	7934	3	Y	1665	1706	0	1	8	133
							15	4	1832	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	81	1	330	3	Y	953	1010	0	1	8	72
							13	4	1048	9							
06	1470	N	674	-0-	-796	-0-	68	1	5	4	Y	546	512	0	1	8	105
							601	9									
07	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	22	1	146	3	Y	996	998	0	1	8	102
							8	4	1096	9							
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	151	3	5	4	Y	766	753	0	1	8	114
							843	9									
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	2	1	513	3	Y	806	751	0	2	8	167
							8	4	887	9							
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	4	1	535	3	Y	870	898	0	3	8	136
							11	4	957	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1894	-0-	-462	-0-	125	1	963	3	Y	723	856	0	1	8	54
							11	4	795	9							
06	2970	X	1129	-0-	-1841	-0-	134	1	1	3	Y	895	776	0	1	8	172
							9	4	985	9							
07	3596	X	1754	-0-	-1842	-0-	35	1	661	3	Y	953	1025	0	2	8	98
							10	4	1048	9							
08	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	765	3	7	4	Y	850	820	0	2	8	126
							935	9									
09	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	4	1	883	3	Y	488	512	0	1	8	101
							7	4	537	9							
10	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	6	1	636	3	Y	478	503	0	1	8	75
							7	4	526	9							

HULK C WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	5311	-0-	-4361	-0-	68	1	3788	3	Y	1312	1332	0	1	8	101
							12	4	1443	9							
06	8670	X	7784	-0-	-886	-0-	58	1	5978	3	Y	1575	1523	0	1	8	152
							15	4	1733	9							
07	8959	X	8832	-0-	-127	-0-	6866	3	17	4	Y	1772	1827	0	2	8	95
							1949	9									
08	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	37	1	5881	3	Y	1542	1509	0	2	8	126
							15	4	1696	9							
09	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	35	1	6480	3	Y	1555	1516	0	4	8	161
							16	4	1711	9							
10	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	26	1	6383	3	Y	1596	1628	0	2	8	127
							17	4	1756	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HULK D WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8352	-0-	-514	-0-	43	1	6303	3	Y	1808	1805	0	2	8	139
							17	4	1989	9							
06	8580	X	8072	-0-	-508	-0-	39	1	6041	3	Y	1795	1759	0	2	8	173
							17	4	1975	9							
07	8649	X	7749	-0-	-900	-0-	5930	3	16	4	Y	1639	1722	0	2	8	88
							1803	9									
08	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	24	1	5834	3	Y	1551	1510	0	2	8	127
							15	4	1706	9							
09	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	24	1	5439	3	Y	1447	1422	0	2	8	150
							15	4	1592	9							
10	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	18	1	5376	3	Y	1453	1485	0	2	8	116
							14	4	1598	9							

HULK E WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	48	1	6456	3	Y	1920	1929	0	2	8	148
							17	4	2112	9							
06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	42	1	6315	3	Y	1710	1692	0	2	8	164
							17	4	1881	9							
07	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	6322	3	18	4	Y	1881	1941	0	3	8	101
							2069	9									
08	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	27	1	6135	3	Y	1867	1813	0	2	8	153
							18	4	2054	9							
09	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	27	1	5785	3	Y	1698	1673	0	2	8	176
							17	4	1868	9							
10	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	20	1	5723	3	Y	1685	1725	0	2	8	134
							16	4	1854	9							

HOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	21	1	2463	3	Y	568	605	0			61
							9	4	625	9							
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	17	1	2117	3	Y	515	505	0			71
							8	4	567	9							
07	2356	X	2290	-0-	-66	-0-	17	1	1738	3	Y	480	506	0			45
							7	4	528	9							
08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	17	1	30	3	Y	341	346	0			40
							6	4	375	9							
09	2340	X	429	-0-	-1911	-0-	15	1	31	3	Y	343	337	0			46
							6	4	377	9							
10	2418	X	1810	-0-	-608	-0-	28	1	1362	3	Y	376	389	0			33
							6	4	414	9							

HOWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	31	1	2640	3	Y	576	573	0	1	8	62
							9	4	634	9							
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	22	1	2495	3	Y	429	431	0	1	8	59
							8	4	472	9							
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	23	1	2504	3	Y	407	427	0	1	8	38
							6	4	448	9							
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	19	1	2648	3	Y	396	387	0	1	8	46
							7	4	436	9							
09	2940	X	2777	-0-	-163	-0-	21	1	2303	3	Y	405	396	0	1	8	54
							7	4	446	9							
10	3038	X	2653	-0-	-385	-0-	19	1	2196	3	Y	392	411	0	1	8	34
							7	4	431	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CUMMINGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1470	-0-	-607	-0-	22	1	1071	3	Y	338	375	0			36
							5	4	372	9							
06	2010	X	1542	-0-	-468	-0-	16	1	1129	3	Y	355	342	0			49
							6	4	391	9							
07	2077	X	1778	-0-	-299	-0-	15	1	1371	3	Y	352	368	0			33
							5	4	387	9							
08	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	17	1	1437	3	Y	410	395	0			48
							6	4	451	9							
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	21	1	1126	3	Y	356	356	0			48
							6	4	392	9							
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	25	1	1101	3	Y	365	381	0			32
							6	4	402	9							

DOSSETT C WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812

05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	22	1	1840	3	Y	857	905	0	1	8	45
							10	4	943	9							
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	2187	3	13	4	Y	1076	927	0	1	8	193
							1184	9									
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	95	1	2149	3	Y	894	986	0	1	8	100
							9	4	983	9							
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	33	1	2108	3	Y	887	945	0	1	8	41
							7	4	976	9							
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	48	1	2254	3	Y	821	793	0	1	8	68
							9	4	903	9							
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	61	1	2304	3	Y	805	836	0	1	8	36
							10	4	886	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 1H RRCID -> 292791 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905

05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	9	7	0			2
07	279	N	33	-0-	-246	-0-	1	1	32	9	Y	29	27	0	1	8	3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	0			2
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	311	263	0	2	8	48
							6	4	342	9							

SHENANDOAH G WELL #: 7H RRCID -> 293618 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11885 - 22685

05	16523	X	12710	-0-	-3813	-0-	31	1	9771	3	Y	2622	2667	0	4	8	68
							24	4	2884	9							
06	14610	X	12051	-0-	-2559	-0-	26	1	9273	3	Y	2482	2283	0	129	1	135
							22	4	2730	9			3	8			
07	14415	X	12486	-0-	-1929	-0-	28	1	9497	3	Y	2676	2740	0	4	8	67
							17	4	2944	9							
08	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	27	1	9023	3	Y	2374	2332	0	4	8	105
							14	4	2611	9							
09	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	26	1	8350	3	Y	2006	1965	0	4	8	142
							22	4	2207	9							
10	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	33	1	8569	3	Y	2154	2197	0	6	8	93
							14	4	2369	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHENANDOAH H WELL #: 8H RRCID -> 293620 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12062 - 22557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	10925	-0-		-3986	-0-	28	1	8227	3	Y	2407	2451	0	4	8	63
								22	4	2648	9							
06	13590	X	10253	-0-		-3337	-0-	22	1	7485	3	Y	2476	2273	0	128	1	135
								22	4	2724	9			3	8			
07	13454	X	11336	-0-		-2118	-0-	27	1	8611	3	Y	2436	2505	0	5	8	61
								18	4	2680	9							
08	10540	X	10540	-0-		-0-	-0-	25	1	7986	3	Y	2285	2240	0	5	8	101
								15	4	2514	9							
09	10209	X	10209	-0-		-0-	-0-	25	1	7780	3	Y	2164	2106	0	5	8	154
								24	4	2380	9							
10	10504	X	10504	-0-		-0-	-0-	34	1	7859	3	Y	2361	2409	0	4	8	102
								14	4	2597	9							

SHENANDOAH E WELL #: 5H RRCID -> 293671 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12120 - 22558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	11655	-0-		-3070	-0-	28	1	8773	3	Y	2577	2616	0	4	8	67
								19	4	2835	9							
06	13500	X	11569	-0-		-1931	-0-	26	1	8807	3	Y	2471	2271	0	128	1	135
								18	4	2718	9			4	8			
07	13950	X	11939	-0-		-2011	-0-	28	1	9133	3	Y	2512	2579	0	5	8	63
								15	4	2763	9							
08	10964	X	10964	-0-		-0-	-0-	26	1	8395	3	Y	2302	2259	0	5	8	101
								11	4	2532	9							
09	10357	X	10357	-0-		-0-	-0-	27	1	7964	3	Y	2140	2085	0	4	8	152
								12	4	2354	9							
10	10711	X	10711	-0-		-0-	-0-	33	1	8152	3	Y	2285	2335	0	4	8	98
								12	4	2514	9							

SOONER A WELL #: 1H RRCID -> 293933 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12568 PERF.12428 - 22171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28396	X	19339	-0-		-9057	-0-	372	1	14706	3	Y	3840	3795	0	5	8	162
								37	4	4224	9							
06	27480	X	16443	-0-		-11037	-0-	425	1	12308	3	Y	3344	3167	0	5	8	334
								32	4	3678	9							
07	28024	X	16295	-0-		-11729	-0-	456	1	12200	3	Y	3280	3519	0	7	8	88
								31	4	3608	9							
08	15768	X	15768	-0-		-0-	-0-	455	1	11855	3	Y	3117	3094	0	7	8	104
								29	4	3429	9							
09	14861	X	14861	-0-		-0-	-0-	504	1	11046	3	Y	2982	2982	0	6	8	98
								31	4	3280	9							
10	14235	X	14235	-0-		-0-	-0-	399	1	10709	3	Y	2817	2775	0	6	8	134
								28	4	3099	9							

SOONER B WELL #: 2H RRCID -> 293934 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312	X	17743	-0-		-5569	-0-	447	1	14414	3	Y	2595	2570	0	4	8	109
								27	4	2855	9							
06	20220	X	16749	-0-		-3471	-0-	506	1	13146	3	Y	2790	2617	0	4	8	278
								28	4	3069	9							
07	20553	X	16410	-0-		-4143	-0-	563	1	12831	3	Y	2716	2916	0	5	8	73
								28	4	2988	9							
08	15674	X	15674	-0-		-0-	-0-	594	1	12238	3	Y	2560	2543	0	4	8	86
								26	4	2816	9							
09	14452	X	14452	-0-		-0-	-0-	586	1	11210	3	Y	2391	2394	0	5	8	78
								26	4	2630	9							
10	14457	X	14457	-0-		-0-	-0-	611	1	11233	3	Y	2353	2314	0	5	8	112
								25	4	2588	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOONER C WELL #: 3H RRCID -> 293937 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27373	X	20882	-0-	-6491	-0-	270	1	16838	3	Y	3404	3371	0	4	8	143
							30	4	3744	9							
06	24060	X	18996	-0-	-5064	-0-	331	1	15282	3	Y	3050	2884	0	5	8	304
							28	4	3355	9							
07	24397	X	18761	-0-	-5636	-0-	368	1	15037	3	Y	3025	3242	0	5	8	82
							28	4	3328	9							
08	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	389	1	14502	3	Y	2875	2856	0	5	8	96
							27	4	3163	9							
09	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	396	1	13322	3	Y	2698	2701	0	5	8	88
							28	4	2968	9							
10	17019	X	16346	-0-	-673	-0-	401	1	12973	3	Y	2677	2634	0	4	8	127
							27	4	2945	9							

SHENANDOAH C WELL #: 3H RRCID -> 294429 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	29	1	3113	3	Y	1177	1173	0	2	8	31
							9	4	1295	9							
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	33	1	3452	3	Y	1341	1228	0	69	1	73
							11	4	1475	9			2	8			
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	36	1	3929	3	Y	1302	1339	0	3	8	33
							8	4	1432	9							
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	34	1	3242	3	Y	1220	1196	0	3	8	54
							6	4	1342	9							
09	4980	X	4943	-0-	-37	-0-	28	1	3264	3	Y	1493	1439	0	2	8	106
							9	4	1642	9							
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	28	1	3740	3	Y	1487	1527	0	2	8	64
							9	4	1636	9							

SHENANDOAH D WELL #: 4H RRCID -> 294430 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	13013	-0-	-3913	-0-	31	1	9770	3	Y	2898	2944	0	5	8	76
							24	4	3188	9							
06	15060	X	12445	-0-	-2615	-0-	30	1	9322	3	Y	2790	2564	0	145	1	152
							24	4	3069	9			5	8			
07	15159	X	12710	-0-	-2449	-0-	38	1	9654	3	Y	2729	2808	0	5	8	68
							16	4	3002	9							
08	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	27	1	9522	3	Y	2618	2566	0	5	8	115
							12	4	2880	9							
09	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	30	1	8850	3	Y	2326	2271	0	5	8	165
							23	4	2559	9							
10	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	37	1	8837	3	Y	2379	2437	0	5	8	102
							13	4	2617	9							

BURROW UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294431 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	460	1	4036	3	Y	1854	1841	0	2	8	122
							20	4	2039	9							
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	438	1	3821	3	Y	1802	1636	0	2	8	286
							18	4	1982	9							
07	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	506	1	4033	3	Y	1822	1953	0	3	8	152
							19	4	2004	9							
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	501	1	3684	3	Y	1762	1744	0	3	8	167
							18	4	1938	9							
09	6330	X	5476	-0-	-854	-0-	465	1	3260	3	Y	1575	1486	0	3	8	253
							18	4	1733	9							
10	6572	X	5475	-0-	-1097	-0-	480	1	3098	3	Y	1707	1797	0	2	8	161
							19	4	1878	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OLYMPIC A WELL #: 1H RRCID -> 294432 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12136 - 19066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	4026	-0-		-2050	-0-		29	1	2969	3	Y	922	942	0	1	8	81
									14	4	1014	9							
06	5880	X	4454	-0-		-1426	-0-		29	1	3316	3	Y	998	947	0	1	8	131
									11	4	1098	9							
07	4976	X	4976	-0-		-0-	-0-		30	1	3868	3	Y	970	1011	0	1	8	89
									11	4	1067	9							
08	5064	X	5064	-0-		-0-	-0-		28	1	3974	3	Y	955	958	0	1	8	85
									11	4	1051	9							
09	4874	X	4874	-0-		-0-	-0-		32	1	3784	3	Y	951	918	0	1	8	117
									12	4	1046	9							
10	4942	X	4942	-0-		-0-	-0-		36	1	3929	3	Y	877	915	0	1	8	78
									12	4	965	9							

GROHL A WELL #: 1H RRCID -> 294683 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5588	X	5588	-0-		-0-	-0-		279	1	3087	3	Y	2002	1956	0	1	8	147
									20	4	2202	9							
06	5085	X	5085	-0-		-0-	-0-		262	1	2916	3	Y	1718	1602	0	1	8	262
									17	4	1890	9							
07	5208	X	4969	-0-		-239	-0-		253	1	3052	3	Y	1498	1634	0	2	8	124
									16	4	1648	9							
08	4901	X	4901	-0-		-0-	-0-		299	1	2995	3	Y	1446	1450	0	2	8	118
									16	4	1591	9							
09	4511	X	4511	-0-		-0-	-0-		77	1	2942	3	Y	1338	1336	0	3	8	117
									20	4	1472	9							
10	4523	X	4523	-0-		-0-	-0-		70	1	3036	3	Y	1274	1329	0	3	8	59
									16	4	1401	9							

GROHL B WELL #: 2H RRCID -> 294684 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11624 - 19887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	-0-	-0-		-1333	-0-						Y	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-		-1290	-0-						Y	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-		-992	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		1154	-0-		1154	1154		56	1	419	3	Y	613	583	0	1	8	29
									5	4	674	9							

ATLANTIC A WELL #: 1H RRCID -> 294725 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.12300 - 20178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4909	-0-		-392	-0-		325	1	3103	3	Y	1335	1324	0	3	8	114
									12	4	1469	9							
06	5130	X	4304	-0-		-826	-0-		360	1	2670	3	Y	1148	1025	0	3	8	234
									11	4	1263	9							
07	5301	X	4240	-0-		-1061	-0-		461	1	2469	3	Y	1180	1301	0	4	8	109
									12	4	1298	9							
08	3017	X	3017	-0-		-0-	-0-		442	1	1348	3	Y	1106	1113	0	2	8	100
									10	4	1217	9							
09	3090	X	3072	-0-		-18	-0-		424	1	1387	3	Y	1136	1060	0	1	8	175
									11	4	1250	9							
10	3333	X	3333	-0-		-0-	-0-		460	1	1643	3	Y	1108	1171	0	1	8	111
									11	4	1219	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASPIAN C WELL #: 3H RRCID -> 294726 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12459 - 19799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	365	1	4571	3	Y	1807	1802	0	4	8	154
							14	4	1988	9							
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	438	1	4072	3	Y	1654	1466	0	4	8	338
							14	4	1819	9							
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	505	1	3121	3	Y	1633	1815	0	5	8	151
							14	4	1796	9							
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	477	1	3261	3	Y	1676	1671	0	5	8	151
							15	4	1844	9							
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	478	1	3311	3	Y	1506	1422	0	4	8	231
							13	4	1657	9							
10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	511	1	2888	3	Y	1353	1445	0	4	8	135
							12	4	1488	9							

NICHOLS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294727 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12066 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	463	1	5037	3	Y	2025	2022	0	2	8	135
							27	4	2228	9							
06	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	444	1	8143	3	Y	2079	1972	0	2	8	240
							31	4	2287	9							
07	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	456	1	6384	3	Y	1904	2005	0	3	8	136
							28	4	2094	9							
08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	465	1	5159	3	Y	1913	1910	0	4	8	135
							27	4	2104	9							
09	10920	X	7858	-0-	-3062	-0-	473	1	5354	3	Y	1820	1764	0	3	8	188
							29	4	2002	9							
10	11284	X	7429	-0-	-3855	-0-	488	1	5155	3	Y	1601	1687	0	3	8	99
							25	4	1761	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294737 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5944	-0-	-256	-0-	315	1	4047	3	Y	1423	1425	0	2	8	22
							17	4	1565	9							
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	327	1	4863	3	Y	1586	1566	0	2	8	40
							18	4	1745	9							
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	343	1	4555	3	Y	1533	1538	0	3	8	32
							19	4	1686	9							
08	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	339	1	5169	3	Y	1390	1394	0	3	8	25
							20	4	1529	9							
09	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	320	1	6502	3	Y	1620	1585	0	4	8	56
							22	4	1782	9							
10	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	341	1	6481	3	Y	1764	1778	0	4	8	38
							24	4	1940	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294738 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	359	1	3768	3	Y	1986	1986	0	2	8	31
							20	4	2185	9							
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	338	1	4207	3	Y	1973	1952	0	2	8	50
							20	4	2170	9							
07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	339	1	4181	3	Y	1975	1982	0	2	8	41
							21	4	2173	9							
08	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	361	1	4496	3	Y	1817	1824	0	2	8	32
							23	4	1999	9							
09	5520	X	3619	-0-	-1901	-0-	347	1	1496	3	Y	1600	1573	0	3	8	56
							16	4	1760	9							
10	5704	X	2649	-0-	-3055	-0-	306	1	1018	3	Y	1200	1227	0	3	8	26
							5	4	1320	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GROHL C WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2058	X	2058	-0-		-0-	-0-	214	1	938	3	Y	815	812	0	1	8	60
								9	4	897	9							
06	2190	X	2190	-0-		-0-	-0-	337	1	995	3	Y	773	714	0	1	8	118
								8	4	850	9							
07	3763	X	3763	-0-		-0-	-0-	363	1	2048	3	Y	1217	1233	0	1	8	101
								13	4	1339	9							
08	3560	X	3560	-0-		-0-	-0-	390	1	2040	3	Y	1016	1033	0	1	8	83
								12	4	1118	9							
09	3139	X	3139	-0-		-0-	-0-	103	1	1919	3	Y	1004	999	0			88
								13	4	1104	9							
10	3751	X	2986	-0-		-765	-0-	94	1	1810	3	Y	974	1017	0			45
								11	4	1071	9							

GROHL D WELL #: 4H RRCID -> 294879 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3756	X	3756	-0-		-0-	-0-	247	1	2123	3	Y	1247	1226	0	3	8	91
								14	4	1372	9							
06	4272	X	4272	-0-		-0-	-0-	420	1	2511	3	Y	1205	1109	0	4	8	183
								15	4	1326	9							
07	3985	X	3985	-0-		-0-	-0-	370	1	2443	3	Y	1053	1144	0	5	8	87
								14	4	1158	9							
08	3237	X	3237	-0-		-0-	-0-	295	1	1816	3	Y	1013	1013	0	4	8	83
								12	4	1114	9							
09	2685	X	2685	-0-		-0-	-0-	44	1	1499	3	Y	1026	1017	0	2	8	90
								13	4	1129	9							
10	3569	X	3569	-0-		-0-	-0-	82	1	2123	3	Y	1227	1257	0	3	8	57
								14	4	1350	9							

CHEAPSIDE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 294925 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11928 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1323	N	1323	-0-		-0-	-0-	34	1	946	3	Y	309	300	0	1	8	17
								3	4	340	9							
06	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	27	1	1263	3	Y	274	264	0	1	8	26
								4	4	301	9							
07	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	29	1	1127	3	Y	258	275	0	1	8	8
								3	4	284	9							
08	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-	32	1	1008	3	Y	226	199	0	22	1	12
								2	4	249	9			1	8			
09	1590	N	1493	-0-		-97	-0-	32	1	1169	3	Y	260	249	0	1	8	22
								6	4	286	9							
10	1687	N	1687	-0-		-0-	-0-	23	1	1376	3	Y	258	261	0	1	8	18
								4	4	284	9							

SKIPJACK B WELL #: 2H RRCID -> 294927 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9351 - 22778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	5570	-0-		-3327	-0-	79	1	3177	3	Y	2079	2147	0	1	8	22
								27	4	2287	9							
06	8280	X	5575	-0-		-2705	-0-	48	1	3545	3	Y	1779	1795	0	1	8	5
								25	4	1957	9							
07	6993	X	6993	-0-		-0-	-0-	43	1	5048	3	Y	1707	1702	0	3	8	7
								24	4	1878	9							
08	7027	X	7027	-0-		-0-	-0-	39	1	5135	3	Y	1661	1654	0	3	8	11
								26	4	1827	9							
09	6524	X	6524	-0-		-0-	-0-	35	1	4777	3	Y	1531	1463	0	56	1	20
								28	4	1684	9			3	8			
10	5876	X	5876	-0-		-0-	-0-	32	1	4298	3	Y	1384	1384	0	2	8	18
								24	4	1522	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYSEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295612 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11045 - 16378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-	15	1	1370	3	Y	166	160	0	1	8	24
								3	4	183	9							
06	1410	N	1402	-0-		-8	-0-	15	1	1225	3	Y	142	136	0			30
								6	4	156	9							
07	1457	N	1197	-0-		-260	-0-	14	1	1004	3	Y	153	163	0	1	8	19
								11	4	168	9							
08	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	13	1	1120	3	Y	138	138	0	1	8	18
								10	4	152	9							
09	1050	N	1047	-0-		-3	-0-	12	1	906	3	Y	108	109	0	1	8	16
								10	4	119	9							
10	1087	N	1087	-0-		-0-	-0-	12	1	886	3	Y	159	155	0			20
								14	4	175	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295613 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10965 - 16476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1381	-0-		-200	-0-	16	1	1079	3	Y	256	250	0	1	8	37
								4	4	282	9							
06	1530	N	327	-0-		-1203	-0-	30	1	17	3	Y	246	230	0	1	8	52
								9	4	271	9							
07	1581	N	1345	-0-		-236	-0-	22	1	938	3	Y	330	339	0	2	8	41
								22	4	363	9							
08	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	20	1	1423	3	Y	345	339	0	2	8	45
								23	4	380	9							
09	1581	N	1581	-0-		-0-	-0-	19	1	1218	3	Y	292	292	0	1	8	44
								23	4	321	9							
10	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-	18	1	1117	3	Y	310	314	0	1	8	39
								25	4	341	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295615 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11026 - 16378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4222	-0-		-1451	-0-	37	1	3763	3	Y	376	380	0	1	8	54
								8	4	414	9							
06	5490	X	5018	-0-		-472	-0-	51	1	4371	3	Y	518	462	0	1	8	109
								26	4	570	9							
07	5673	X	4732	-0-		-941	-0-	51	1	4082	3	Y	497	543	0	2	8	61
								52	4	547	9							
08	5051	X	5051	-0-		-0-	-0-	41	1	4427	3	Y	482	478	0	3	8	62
								53	4	530	9							
09	5160	X	4393	-0-		-767	-0-	30	1	3798	3	Y	450	443	0	1	8	68
								70	4	495	9							
10	5177	X	4183	-0-		-994	-0-	29	1	3619	3	Y	431	444	0	1	8	54
								61	4	474	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295616 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10961 - 16610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3223	X	3223	-0-		-0-	-0-	48	1	2413	3	Y	682	686	0	2	8	98
								12	4	750	9							
06	2850	X	2771	-0-		-79	-0-	49	1	1978	3	Y	650	610	0	1	8	137
								29	4	715	9							
07	5456	X	2506	-0-		-2950	-0-	46	1	1722	3	Y	622	680	0	2	8	77
								54	4	684	9							
08	2057	X	2057	-0-		-0-	-0-	38	1	1348	3	Y	568	569	0	2	8	74
								46	4	625	9							
09	2157	X	2157	-0-		-0-	-0-	56	1	1480	3	Y	507	502	0	2	8	77
								63	4	558	9							
10	4869	X	4869	-0-		-0-	-0-	50	1	3929	3	Y	726	710	0	2	8	91
								91	4	799	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295631 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1149	-0-		-680	-0-	20	1	818	3	Y	279	271	0	1	8	40
								4	4	307	9							
06	1350	N	733	-0-		-617	-0-	23	1	378	3	Y	293	270	0	1	8	62
								10	4	322	9							
07	1426	N	981	-0-		-445	-0-	16	1	592	3	Y	321	342	0	1	8	40
								20	4	353	9							
08	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	15	1	764	3	Y	316	314	0	1	8	41
								20	4	348	9							
09	997	N	997	-0-		-0-	-0-	14	1	620	3	Y	310	303	0	1	8	47
								22	4	341	9							
10	992	N	924	-0-		-68	-0-	14	1	563	3	Y	295	304	0	1	8	37
								22	4	325	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295632 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10907 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3230	-0-		-676	-0-	24	1	2536	3	Y	600	585	0	1	8	86
								10	4	660	9							
06	3780	X	3505	-0-		-275	-0-	25	1	2729	3	Y	658	604	0	1	8	139
								27	4	724	9							
07	3906	X	3261	-0-		-645	-0-	24	1	2508	3	Y	615	677	0	1	8	76
								52	4	677	9							
08	3160	X	3160	-0-		-0-	-0-	23	1	2456	3	Y	575	574	0	2	8	75
								48	4	633	9							
09	2843	X	2843	-0-		-0-	-0-	22	1	2175	3	Y	531	524	0	2	8	80
								62	4	584	9							
10	2805	X	2805	-0-		-0-	-0-	21	1	2161	3	Y	517	531	0	1	8	65
								54	4	569	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 295638 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11019 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	1864	-0-		-802	-0-	49	1	1035	3	Y	702	682	0			101
								8	4	772	9							
06	2212	N	2212	-0-		-0-	-0-	48	1	1320	3	Y	743	686	0	1	8	157
								27	4	817	9							
07	2571	N	2571	-0-		-0-	-0-	50	1	1568	3	Y	812	867	0	1	8	101
								60	4	893	9							
08	3005	N	3005	-0-		-0-	-0-	28	1	2114	3	Y	728	733	0	1	8	95
								62	4	801	9							
09	2291	N	2291	-0-		-0-	-0-	39	1	1472	3	Y	646	641	0	2	8	98
								69	4	711	9							
10	2385	N	2385	-0-		-0-	-0-	30	1	1607	3	Y	620	638	0	2	8	78
								66	4	682	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 1H RRCID -> 295715 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10858 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1790	X	1790	-0-		-0-	-0-	359	1	886	3	Y	490	434	0			100
								6	4	539	9							
06	1611	X	1611	-0-		-0-	-0-	308	1	731	3	Y	514	468	0			146
								7	4	565	9							
07	1865	X	1865	-0-		-0-	-0-	449	1	792	3	Y	560	660	0	1	8	45
								8	4	616	9							
08	1751	N	1751	-0-		-0-	-0-	397	1	734	3	Y	557	551	0	1	8	50
								7	4	613	9							
09	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	367	1	746	3	Y	510	488	0	1	8	71
								6	4	561	9							
10	1860	N	1676	-0-		-184	-0-	377	1	728	3	Y	514	521	0	1	8	63
								6	4	565	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 4H RRCID -> 295716 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10785 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3055	-0-		-76	-0-		200	1	2295	3	Y	500	437	0			102
									10	4	550	9							
06	3081	X	3081	-0-		-0-	-0-		220	1	2366	3	Y	441	417	0	1	8	125
									10	4	485	9							
07	3387	X	3387	-0-		-0-	-0-		263	1	2608	3	Y	457	545	0			37
									13	4	503	9							
08	1129	X	1129	-0-		-0-	-0-		258	1	632	3	Y	214	232	0			19
									4	4	235	9							
09	3000	X	576	-0-		-2424	-0-		276	1	14	3	Y	257	240	0			36
									3	4	283	9							
10	3100	X	972	-0-		-2128	-0-		278	1	271	3	Y	380	369	0			47
									5	4	418	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 2H RRCID -> 295717 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10906 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4163	-0-		-1510	-0-		221	1	2986	3	Y	859	770	0			175
									11	4	945	9							
06	5280	X	4260	-0-		-1020	-0-		224	1	3044	3	Y	890	811	0	1	8	253
									13	4	979	9							
07	5022	X	4317	-0-		-705	-0-		243	1	3051	3	Y	918	1096	0	1	8	74
									13	4	1010	9							
08	3882	X	3882	-0-		-0-	-0-		234	1	2642	3	Y	904	896	0	1	8	81
									12	4	994	9							
09	4263	X	4263	-0-		-0-	-0-		230	1	3000	3	Y	927	878	0	1	8	129
									13	4	1020	9							
10	4473	X	4473	-0-		-0-	-0-		243	1	3141	3	Y	979	987	0	1	8	120
									12	4	1077	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 5H RRCID -> 295719 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10938 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3217	-0-		-937	-0-		228	1	2521	3	Y	417	394	0			85
									9	4	459	9							
06	4054	X	4054	-0-		-0-	-0-		247	1	3182	3	Y	557	483	0	1	8	158
									12	4	613	9							
07	4604	X	4604	-0-		-0-	-0-		297	1	3636	3	Y	597	706	0	1	8	48
									14	4	657	9							
08	3800	X	3800	-0-		-0-	-0-		242	1	2901	3	Y	586	581	0	1	8	52
									12	4	645	9							
09	4479	X	4479	-0-		-0-	-0-		237	1	3580	3	Y	590	559	0	1	8	82
									13	4	649	9							
10	4619	X	4151	-0-		-468	-0-		242	1	3229	3	Y	607	614	0			75
									12	4	668	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 7H RRCID -> 295720 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10930 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4010	-0-		-268	-0-		192	1	3039	3	Y	697	637	0			142
									12	4	767	9							
06	4350	X	4225	-0-		-125	-0-		209	1	3225	3	Y	706	647	0			201
									14	4	777	9							
07	4495	X	4265	-0-		-230	-0-		235	1	3238	3	Y	706	849	0	1	8	57
									15	4	777	9							
08	3187	X	3187	-0-		-0-	-0-		222	1	2441	3	Y	466	480	0	1	8	42
									11	4	513	9							
09	4184	X	4184	-0-		-0-	-0-		213	1	3108	3	Y	770	705	0			107
									16	4	847	9							
10	3844	X	3629	-0-		-215	-0-		226	1	2509	3	Y	800	809	0			98
									14	4	880	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES B WELL #: 4H RRCID -> 295745 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10846 - 19965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	273	1	232	3	Y	790	860	0	1	8	139
							9	4	869	9							
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	155	1	73	3	Y	615	370	0	1	8	383
							8	4	677	9							
07	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	211	1	384	3	Y	681	961	0	1	8	102
							11	4	749	9							
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	216	1	86	3	Y	637	643	0	2	8	94
							9	4	701	9							
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	190	1	1059	3	Y	543	454	0	2	8	181
							11	4	597	9							
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	195	1	1737	3	Y	831	809	0	1	8	202
							12	4	914	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 3H RRCID -> 295746 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	233	1	1443	3	Y	464	529	0	1	8	81
							8	4	510	9							
06	2130	X	2073	-0-	-57	-0-	228	1	1286	3	Y	501	270	0	1	8	311
							8	4	551	9							
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	288	1	1749	3	Y	470	709	0	2	8	70
							8	4	517	9							
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	313	1	522	3	Y	395	405	0	2	8	58
							5	4	435	9							
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	322	1	1467	3	Y	407	328	0	1	8	136
							8	4	448	9							
10	2573	N	1661	-0-	-912	-0-	300	1	1059	3	Y	269	339	0	1	8	65
							6	4	296	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 2H RRCID -> 295747 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10828 - 19658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4668	-0-	-199	-0-	226	1	3591	3	Y	762	862	0	2	8	133
							13	4	838	9							
06	4590	X	3742	-0-	-848	-0-	271	1	2799	3	Y	602	360	0	1	8	374
							10	4	662	9							
07	4743	X	4241	-0-	-502	-0-	308	1	3189	3	Y	666	937	0	3	8	100
							11	4	733	9							
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	321	1	929	3	Y	694	689	0	2	8	103
							8	4	763	9							
09	3420	X	3154	-0-	-266	-0-	295	1	2217	3	Y	574	484	0	1	8	192
							11	4	631	9							
10	3534	X	3246	-0-	-288	-0-	277	1	2289	3	Y	609	652	0	1	8	148
							10	4	670	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 1H RRCID -> 295823 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10913 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	941	-0-	-1043	-0-	173	1	362	3	Y	360	369	0	1	8	63
							10	4	396	9							
06	1920	N	420	-0-	-1500	-0-	159	1	25	3	Y	208	141	0	1	8	129
							7	4	229	9							
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	247	1	710	3	Y	701	724	0	1	8	105
							12	4	771	9							
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	286	1	351	3	Y	426	467	0	1	8	63
							10	4	469	9							
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	230	1	592	3	Y	376	313	0	1	8	125
							12	4	414	9							
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	247	1	729	3	Y	382	413	0	1	8	93
							32	4	420	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PHOENIX A WELL #: 1H RRCID -> 295940 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12294 - 24033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56017	X	43641	-0-	-12376	-0-	276	1	31681	3	Y	10523	10546	0	15	8	164
							109	4	11575	9							
06	40320	X	39691	-0-	-629	-0-	269	1	29126	3	Y	9273	9188	0	13	8	236
							96	4	10200	9							
07	48236	X	36083	-0-	-12153	-0-	233	1	26629	3	Y	8302	8349	0	17	8	172
							89	4	9132	9							
08	34395	X	34395	-0-	-0-	-0-	223	1	25272	3	Y	8013	8027	0	16	8	142
							86	4	8814	9							
09	32152	X	32152	-0-	-0-	-0-	281	1	23631	3	Y	7402	7273	0	13	8	258
							98	4	8142	9							
10	31465	X	30955	-0-	-510	-0-	286	1	22822	3	Y	7059	7153	0	12	8	152
							82	4	7765	9							

HENKHAUS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 295967 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12000 - 20408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49910	X	4449	-0-	-45461	-0-	71	1	2166	3	Y	1995	1103	0	835	1	50
							17	4	2195	9			7	8			
06	45750	X	6976	-0-	-38774	-0-	93	1	3910	3	Y	2680	2584	0	13	8	133
							25	4	2948	9							
07	41230	X	5726	-0-	-35504	-0-	41	1	3152	3	Y	2284	2347	0	11	8	59
							21	4	2512	9							
08	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	49	1	4016	3	Y	2255	2229	0	15	8	70
							19	4	2481	9							
09	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	76	1	10035	3	Y	5388	5153	0	36	8	269
							54	4	5927	9							
10	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	135	1	11030	3	Y	5349	5396	0	28	8	194
							51	4	5884	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295969 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46748	X	22603	-0-	-24145	-0-	308	1	16231	3	Y	5455	5466	0	7	8	85
							63	4	6001	9							
06	38160	X	19287	-0-	-18873	-0-	187	1	13960	3	Y	4624	4585	0	6	8	118
							54	4	5086	9							
07	32984	X	17518	-0-	-15466	-0-	104	1	12594	3	Y	4336	4357	0	7	8	90
							50	4	4770	9							
08	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	128	1	12037	3	Y	4011	4023	0	7	8	71
							48	4	4412	9							
09	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	306	1	11395	3	Y	3667	3603	0	7	8	128
							48	4	4034	9							
10	15686	X	15047	-0-	-639	-0-	715	1	10313	3	Y	3614	3658	0	6	8	78
							44	4	3975	9							

GROHL E WELL #: 5H RRCID -> 296078 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59179	X	25273	-0-	-33906	-0-	281	1	18626	3	Y	5743	5708	0	6	8	208
							49	4	6317	9							
06	43170	X	21970	-0-	-21200	-0-	282	1	16263	3	Y	4894	4868	0	5	8	229
							42	4	5383	9							
07	37913	X	20455	-0-	-17458	-0-	225	1	15160	3	Y	4572	4637	0	6	8	158
							41	4	5029	9							
08	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	214	1	13941	3	Y	4225	4177	0	6	8	200
							39	4	4648	9							
09	17490	X	17365	-0-	-125	-0-	154	1	12984	3	Y	3807	3776	0	7	8	224
							39	4	4188	9							
10	18073	X	16347	-0-	-1726	-0-	157	1	12248	3	Y	3552	3668	0	5	8	103
							35	4	3907	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GROHL G WELL #: 7H RRCID -> 296120 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12365 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50654	X	21397	-0-	-29257	-0-	289	1	15270	3	Y	5257	5220	0	6	8	191
							55	4	5783	9							
06	37560	X	18930	-0-	-18630	-0-	292	1	13433	3	Y	4686	4652	0	5	8	220
							50	4	5155	9							
07	32426	X	17450	-0-	-14976	-0-	245	1	12360	3	Y	4361	4424	0	6	8	151
							48	4	4797	9							
08	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	227	1	12017	3	Y	4192	4139	0	6	8	198
							47	4	4611	9							
09	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	160	1	12289	3	Y	3742	3714	0	6	8	220
							47	4	4116	9							
10	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	156	1	11314	3	Y	3518	3631	0	5	8	102
							43	4	3870	9							

GROHL F WELL #: 6H RRCID -> 296177 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12069 PERF.11776 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56265	X	24698	-0-	-31567	-0-	343	1	17361	3	Y	6311	6268	0	5	8	229
							52	4	6942	9							
06	41880	X	21764	-0-	-20116	-0-	327	1	15157	3	Y	5666	5625	0	4	8	266
							47	4	6233	9							
07	37045	X	20836	-0-	-16209	-0-	254	1	14346	3	Y	5626	5693	0	4	8	195
							47	4	6189	9							
08	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	244	1	13362	3	Y	4739	4705	0	5	8	224
							43	4	5213	9							
09	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	167	1	12398	3	Y	4628	4575	0	4	8	273
							43	4	5091	9							
10	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	173	1	12562	3	Y	4195	4341	0	5	8	122
							39	4	4615	9							

NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 1H RRCID -> 296255 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10484 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	200	-0-	-3024	-0-	69	1	28	3	Y	93	94	0			22
							1	4	102	9							
06	3120	X	153	-0-	-2967	-0-	89	1	31	3	Y	29	32	0			19
							1	4	32	9							
07	217	X	113	-0-	-104	-0-	58	1	21	3	Y	30	46	0			3
							1	4	33	9							
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	3	0			-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	1	0			-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	30	1	1	3	Y	12	10	0			2
							13	9									

NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 3H RRCID -> 296256 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10492 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1241	-0-	-154	-0-	252	1	400	3	Y	530	531	0	1	8	125
							6	4	583	9							
06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	348	1	925	3	Y	578	331	0			372
							8	4	636	9							
07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	309	1	794	3	Y	529	852	0	1	8	48
							7	4	582	9							
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	294	1	333	3	Y	431	397	0	1	8	81
							5	4	474	9							
09	570	N	310	-0-	-260	-0-	77	1	65	3	Y	151	184	0			48
							2	4	166	9							
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	48	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 296284 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 9966 PERF.10018 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	376	-0-		-3127	-0-	159	1	25	3	Y	173	227	0	1	8	19
								2	4	190	9							
06	3390	X	441	-0-		-2949	-0-	168	1	30	3	Y	218	190	0			47
								3	4	240	9							
07	555	X	555	-0-		-0-	-0-	181	1	33	3	Y	306	293	0	1	8	59
								4	4	337	9							
08	526	X	526	-0-		-0-	-0-	187	1	35	3	Y	274	285	0			48
								3	4	301	9							
09	467	X	467	-0-		-0-	-0-	179	1	30	3	Y	232	204	0			76
								3	4	255	9							
10	279	N	216	-0-		-63	-0-	74	1	17	3	Y	112	171	0			17
								2	4	123	9							

NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 3H RRCID -> 296285 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9657 - 16303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	-0-	-0-		-3038	-0-					Y	-0-	15	0			65
06	2940	X	71	-0-		-2869	-0-	15	1	5	3	Y	45	110	0			-0-
								1	4	50	9							
07	3038	X	123	-0-		-2915	-0-	31	1	10	3	Y	74	72	0	1	8	1
								1	4	81	9							
08	990	N	990	-0-		-0-	-0-	12	1	90	3	Y	803	795	0	1	8	8
								5	4	883	9							
09	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-	26	1	353	3	Y	1130	1120	0	2	8	16
								13	4	1243	9							
10	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	25	1	108	3	Y	790	793	0	3	8	10
								9	4	869	9							

NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 4H RRCID -> 296286 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9786 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	-0-	-0-		-1922	-0-					Y	-0-	29	0			128
06	5340	X	338	-0-		-5002	-0-	10	1	29	3	Y	270	396	0			2
								2	4	297	9							
07	5518	X	2769	-0-		-2749	-0-	45	1	302	3	Y	2179	2153	0	13	8	15
								25	4	2397	9							
08	822	X	822	-0-		-0-	-0-	24	1	71	3	Y	643	640	0	12	8	6
								20	4	707	9							
09	692	X	692	-0-		-0-	-0-	20	1	125	3	Y	486	478	0	7	8	7
								12	4	535	9							
10	1736	X	789	-0-		-947	-0-	28	1	83	3	Y	607	602	0	5	8	7
								10	4	668	9							

NAYLOR JONES UNIT 68 WELL #: 6H RRCID -> 296301 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9512 - 19282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	1612	-0-		-0-	-0-	374	1	288	3	Y	851	864	0	4	8	62
								14	4	936	9							
06	1292	X	1292	-0-		-0-	-0-	370	1	92	3	Y	744	650	0	3	8	153
								12	4	818	9							
07	949	X	949	-0-		-0-	-0-	303	1	64	3	Y	523	612	0	4	8	60
								7	4	575	9							
08	797	N	797	-0-		-0-	-0-	421	1	29	3	Y	311	335	0	1	8	35
								5	4	342	9							
09	896	N	896	-0-		-0-	-0-	462	1	41	3	Y	352	320	0	1	8	66
								6	4	387	9							
10	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	519	1	44	3	Y	393	421	0	1	8	37
								28	4	432	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 68 WELL #: 7H RRCID -> 296302 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9514 - 19243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	425	1	261	3	Y	770	786	0	3	8	56
							11	4	847	9							
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	310	1	83	3	Y	670	586	0	2	8	138
							9	4	737	9							
07	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	274	1	162	3	Y	609	674	0	3	8	70
							6	4	670	9							
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	423	1	73	3	Y	746	728	0	4	8	84
							8	4	821	9							
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	442	1	101	3	Y	871	787	0	4	8	164
							10	4	958	9							
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	477	1	328	3	Y	980	1047	0	4	8	93
							12	4	1078	9							

MAGOULAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296346 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 11257 - 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
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	124	1	1735	3	Y	505	502	0	1	8	114
							9	4	556	9							
06	2490	X	1624	-0-	-866	-0-	90	1	1053	3	Y	431	309	0			236
							7	4	474	9							
07	2728	X	1854	-0-	-874	-0-	109	1	1189	3	Y	497	643	0	1	8	89
							9	4	547	9							
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	124	1	2033	3	Y	567	550	0	1	8	105
							11	4	624	9							
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	104	1	1748	3	Y	446	347	0	1	8	203
							9	4	491	9							
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	102	1	1753	3	Y	463	546	0	1	8	119
							9	4	509	9							

MAGOULAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296347 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 11364 - 16387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	182	1	1060	3	Y	477	464	0	1	8	107
							8	4	525	9							
06	1560	X	1192	-0-	-368	-0-	163	1	546	3	Y	433	303	0			237
							7	4	476	9							
07	1736	X	1363	-0-	-373	-0-	181	1	693	3	Y	438	596	0	1	8	78
							7	4	482	9							
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	172	1	1107	3	Y	474	463	0	1	8	88
							8	4	521	9							
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	161	1	1040	3	Y	445	329	0	1	8	203
							8	4	490	9							
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	172	1	851	3	Y	394	495	0	1	8	101
							7	4	433	9							

MAGOULAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 296357 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11485 PERF. 11394 - 16743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	148	1	681	3	Y	590	589	0	1	8	133
							9	4	649	9							
06	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	139	1	412	3	Y	549	381	0			301
							7	4	604	9							
07	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	144	1	462	3	Y	564	763	0	1	8	101
							8	4	620	9							
08	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	146	1	840	3	Y	628	612	0	1	8	116
							10	4	691	9							
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	143	1	659	3	Y	547	413	0	1	8	249
							9	4	602	9							
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	150	1	646	3	Y	547	654	0	1	8	141
							9	4	602	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 296362 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11677 - 16918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	60	-0-	-1087	-0-	57	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
06	1110	X	545	-0-	-565	-0-	6	1	483	3	Y	49	48	0			1
							2	4	54	9							
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	25	1	2370	3	Y	1029	1012	0	4	8	14
							8	4	1132	9							
08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	16	1	2262	3	Y	596	596	0	3	8	11
							5	4	656	9							
09	540	N	400	-0-	-140	-0-	23	1	34	3	Y	310	311	0	2	8	8
							2	4	341	9							
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 296363 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11713 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	420	-0-	-262	-0-	26	1	103	3	Y	263	263	0			3
							2	4	289	9							
06	660	X	39	-0-	-621	-0-	11	1	2	3	Y	23	25	0			1
							1	4	25	9							
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	20	1	1656	3	Y	1147	1129	0	3	8	16
							7	4	1262	9							
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	13	1	1651	3	Y	568	570	0	3	8	11
							4	4	625	9							
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	25	1	1772	3	Y	421	419	0	2	8	11
							3	4	463	9							
10	2666	N	2008	-0-	-658	-0-	22	1	1409	3	Y	521	520	0	1	8	11
							4	4	573	9							

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296364 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11702 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	1590	-0-	-1851	-0-	35	1	867	3	Y	620	621	0	1	8	6
							6	4	682	9							
06	3330	X	1789	-0-	-1541	-0-	42	1	1635	3	Y	97	101	0			2
							5	4	107	9							
07	3441	X	2189	-0-	-1252	-0-	24	1	1710	3	Y	410	405	0	1	8	6
							4	4	451	9							
08	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	17	1	1126	3	Y	289	290	0			5
							2	4	318	9							
09	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	33	1	1041	3	Y	199	198	0	1	8	5
							2	4	219	9							
10	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	33	1	917	3	Y	389	384	0	1	8	9
							3	4	428	9							

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296365 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11647 - 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
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	38	1	2326	3	Y	1294	1298	0	2	8	13
							12	4	1423	9							
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	40	1	2121	3	Y	3728	3650	0	4	8	87
							11	4	4101	9							
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	25	1	3387	3	Y	1324	1386	0	6	8	19
							11	4	1456	9							
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	19	1	4100	3	Y	1584	1570	0	4	8	29
							11	4	1742	9							
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	37	1	3607	3	Y	1458	1447	0	3	8	37
							10	4	1604	9							
10	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	31	1	3262	3	Y	996	1007	0	4	8	22
							8	4	1096	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 2H RRCID -> 296373 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10527 - 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
05	2418	X	1198	-0-	-1220	-0-	196	1	516	3	Y	437	476	0			103
							5	4	481	9							
06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	299	1	1486	3	Y	598	317	0			384
							8	4	658	9							
07	2418	X	2060	-0-	-358	-0-	260	1	1241	3	Y	501	839	0			46
							8	4	551	9							
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	283	1	645	3	Y	456	416	0			86
							6	4	502	9							
09	2460	N	1331	-0-	-1129	-0-	262	1	557	3	Y	459	400	0	2	8	143
							7	4	505	9							
10	2046	N	991	-0-	-1055	-0-	335	1	36	3	Y	558	612	0	1	8	88
							6	4	614	9							

NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 2H RRCID -> 296400 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9771 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	14	0			62
06	2520	X	380	-0-	-2140	-0-	7	1	33	3	Y	307	367	0			2
							2	4	338	9							
07	2604	X	736	-0-	-1868	-0-	34	1	77	3	Y	563	547	0	14	8	4
							6	4	619	9							
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	Y	1911	1894	0	3	8	18
							11	4	2102	9							
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	71	3	Y	480	488	0	3	8	7
							5	4	528	9							
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	66	3	Y	482	480	0	3	8	6
							7	4	530	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296555 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12301 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	287	1	17053	3	Y	5618	5630	0	7	8	87
							65	4	6180	9							
06	29160	X	20831	-0-	-8329	-0-	266	1	15140	3	Y	4881	4838	0	6	8	124
							56	4	5369	9							
07	32581	X	19968	-0-	-12613	-0-	266	1	14500	3	Y	4679	4698	0	8	8	97
							55	4	5147	9							
08	30132	X	18471	-0-	-11661	-0-	271	1	13515	3	Y	4214	4230	0	6	8	75
							50	4	4635	9							
09	25890	X	16432	-0-	-9458	-0-	277	1	11944	3	Y	3784	3722	0	5	8	132
							49	4	4162	9							
10	23591	X	15823	-0-	-7768	-0-	282	1	11489	3	Y	3642	3691	0	5	8	78
							46	4	4006	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297540 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11863 - 16968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10013	X	1291	-0-	-8722	-0-	109	1	940	3	Y	217	223	0			27
							3	4	239	9							
*06	9690	X	1136	-0-	-8554	-0-	88	1	581	3	Y	421	373	0			75
							4	4	463	9							
*07	10013	X	1120	-0-	-8893	-0-	99	1	440	3	Y	523	519	0	1	8	78
							6	4	575	9							
*08	10013	X	1158	-0-	-8855	-0-	141	1	727	3	Y	261	300	0	1	8	38
							3	4	287	9							
*09	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	233	1	782	3	Y	280	288	0	1	8	29
							4	4	308	9							
*10	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	164	1	1022	3	Y	301	311	0	1	8	18
							4	4	331	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CORNFIELD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297541 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11253 - 17566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32519	X	4198	-0-		-28321	-0-		231	1	3291	3	Y	607	637	0			76
									8	4	668	9							
06	31470	X	2648	-0-		-28822	-0-		269	1	2121	3	Y	232	267	0			41
									3	4	255	9							
07	32519	X	3065	-0-		-29454	-0-		314	1	2425	3	Y	293	290	0			44
									4	4	322	9							
08	32519	X	4208	-0-		-28311	-0-		212	1	3271	3	Y	652	599	0	1	8	96
									8	4	717	9							
09	3847	X	3847	-0-		-0-	-0-		154	1	2981	3	Y	639	667	0	1	8	67
									9	4	703	9							
10	3847	X	3847	-0-		-0-	-0-		182	1	2966	3	Y	627	656	0	1	8	37
									9	4	690	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 17H RRCID -> 297542 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11272 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32891	X	2911	-0-		-29980	-0-		122	1	2074	3	Y	644	647	0			81
									7	4	708	9							
06	31830	X	2725	-0-		-29105	-0-		113	1	2244	3	Y	330	352	0			59
									5	4	363	9							
07	32891	X	4178	-0-		-28713	-0-		120	1	3390	3	Y	601	570	0			90
									7	4	661	9							
08	32891	X	6343	-0-		-26548	-0-		175	1	4888	3	Y	1150	1070	0	1	8	169
									15	4	1265	9							
09	5267	X	5267	-0-		-0-	-0-		175	1	4093	3	Y	897	972	0	1	8	93
									12	4	987	9							
10	5248	X	5248	-0-		-0-	-0-		211	1	4059	3	Y	878	918	0	1	8	52
									12	4	966	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297543 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11791 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42470	X	1455	-0-		-41015	-0-		77	1	952	3	Y	383	357	0			48
									5	4	421	9							
06	41100	X	975	-0-		-40125	-0-		65	1	614	3	Y	266	267	0			47
									3	4	293	9							
07	42470	X	2096	-0-		-40374	-0-		77	1	1687	3	Y	297	299	0	1	8	44
									5	4	327	9							
08	42470	X	2018	-0-		-40452	-0-		81	1	1415	3	Y	470	444	0	1	8	69
									5	4	517	9							
09	2532	X	2532	-0-		-0-	-0-		93	1	1418	3	Y	919	891	0	1	8	96
									10	4	1011	9							
10	2143	X	2143	-0-		-0-	-0-		90	1	1579	3	Y	426	496	0	1	8	25
									5	4	469	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297546 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11674 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35371	X	2121	-0-		-33250	-0-		140	1	1541	3	Y	395	392	0			49
									5	4	435	9							
06	34230	X	2096	-0-		-32134	-0-		132	1	1442	3	Y	469	435	0			83
									6	4	516	9							
07	35371	X	2412	-0-		-32959	-0-		137	1	1787	3	Y	439	456	0	1	8	65
									5	4	483	9							
08	35371	X	1500	-0-		-33871	-0-		134	1	1046	3	Y	287	309	0	1	8	42
									4	4	316	9							
09	1555	X	1555	-0-		-0-	-0-		134	1	1164	3	Y	230	247	0	1	8	24
									4	4	253	9							
10	2418	X	1938	-0-		-480	-0-		148	1	1336	3	Y	407	406	0	1	8	24
									6	4	448	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297547 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11832 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18259	X	2330	-0-		-15929	-0-		103	1	1618	3	Y	548	525	0			69
									6	4	603	9							
06	17670	X	2337	-0-		-15333	-0-		69	1	1530	3	Y	664	615	0			118
									8	4	730	9							
07	18259	X	2271	-0-		-15988	-0-		76	1	1657	3	Y	484	529	0	1	8	72
									6	4	532	9							
08	18259	X	1212	-0-		-17047	-0-		80	1	708	3	Y	382	397	0	1	8	56
									4	4	420	9							
09	1162	X	1162	-0-		-0-	-0-		84	1	564	3	Y	463	470	0	1	8	48
									5	4	509	9							
10	2263	X	1187	-0-		-1076	-0-		101	1	565	3	Y	469	488	0	1	8	28
									5	4	516	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 297548 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11760 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15934	X	2303	-0-		-13631	-0-		103	1	1512	3	Y	619	596	0			77
									7	4	681	9							
06	15420	X	2045	-0-		-13375	-0-		95	1	1538	3	Y	370	381	0			66
									5	4	407	9							
07	15934	X	1849	-0-		-14085	-0-		100	1	1360	3	Y	350	363	0	1	8	52
									4	4	385	9							
08	15934	X	1555	-0-		-14379	-0-		106	1	1313	3	Y	120	154	0			18
									4	4	132	9							
09	1326	X	1326	-0-		-0-	-0-		115	1	935	3	Y	247	238	0	1	8	26
									4	4	272	9							
10	1860	X	1768	-0-		-92	-0-		116	1	1003	3	Y	584	575	0			35
									7	4	642	9							

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 7H RRCID -> 297631 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10282 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	2706	-0-		2706	461468		152	1	2442	3	Y	97	118	0			13
									5	4	107	9							
12	0	W	3151	-0-		3151	464619		148	1	2477	3	Y	471	426	0			58
									8	4	518	9							
01	0	W	2851	-0-		2851	467470		361	1	1944	3	Y	488	503	0			43
									9	4	537	9							
02	0	W	1953	-0-		1953	469423		228	1	1513	3	Y	187	220	0			10
									6	4	206	9							
03	0	W	1889	-0-		1889	471312		249	1	1323	3	Y	283	256	0			37
									6	4	311	9							
04	0	W	2567	-0-		2567	473879		257	1	1900	3	Y	366	391	0			12
									7	4	403	9							
05	0	W	2465	-0-		2465	476344		218	1	1845	3	Y	359	359	0			12
									7	4	395	9							
06	0	W	2493	-0-		2493	478837		234	1	1924	3	Y	299	257	0			54
									6	4	329	9							
07	0	W	2420	-0-		2420	481257		227	1	1787	3	Y	364	405	0			13
									6	4	400	9							
08	0	W	3219	-0-		3219	484476		262	1	2337	3	Y	556	542	0	1	8	26
									8	4	612	9							
09	0	W	4314	-0-		4314	488790		272	1	3607	3	Y	382	385	0	1	8	22
									15	4	420	9							
10	0	W	4240	-0-		4240	493030		257	1	3580	3	Y	354	334	0	9	1	32
									14	4	389	9			1	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 4H RRCID -> 297632 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9739 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3030	X	2144	-0-		-886	-0-	32	1	1156	3	Y	859	846	0			76
								11	4	945	9							
*12	3131	X	1295	-0-		-1836	-0-	32	1	373	3	Y	800	779	0			97
								10	4	880	9							
*01	3131	X	2392	-0-		-739	-0-	27	1	1512	3	Y	765	763	0			99
								11	4	842	9							
*02	2929	X	837	-0-		-2092	-0-	27	1	84	3	Y	650	711	0			38
								11	4	715	9							
*03	3131	X	1872	-0-		-1259	-0-	33	1	1398	3	Y	395	361	0			72
								6	4	435	9							
*04	3030	X	488	-0-		-2542	-0-	17	1	163	3	Y	275	317	0			30
								5	4	303	9							
*05	3131	X	326	-0-		-2805	-0-	28	1	258	3	Y	35	58	0			7
								1	4	39	9							
*06	3030	X	-0-	-0-		-3030	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*07	3131	X	-0-	-0-		-3131	-0-					Y	1	1	0			-0-
*08	3131	X	302	-0-		-2829	-0-	21	1	21	3	Y	234	212	0	3	8	19
								3	4	257	9							
*09	3030	X	828	-0-		-2202	-0-	80	1	151	3	Y	534	446	0	5	8	102
								10	4	587	9							
10	14B2 EXT		660	-0-		660	660	58	1	114	3	Y	435	464	0	4	8	69
								9	4	479	9							

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 5H RRCID -> 297633 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9604 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	28470	X	490	-0-		-27980	-0-	29	1	41	3	Y	376	370	0			33
								6	4	414	9							
*12	29419	X	337	-0-		-29082	-0-	23	1	32	3	Y	253	255	0			31
								4	4	278	9							
*01	29419	X	711	-0-		-28708	-0-	29	1	61	3	Y	556	515	0			72
								9	4	612	9							
*02	27521	X	475	-0-		-27046	-0-	27	1	46	3	Y	359	410	0			21
								7	4	395	9							
*03	29419	X	414	-0-		-29005	-0-	34	1	43	3	Y	302	268	0			55
								5	4	332	9							
*04	28470	X	345	-0-		-28125	-0-	19	1	54	3	Y	244	273	0			26
								4	4	268	9							
*05	29419	X	255	-0-		-29164	-0-	31	1	134	3	Y	80	90	0			16
								2	4	88	9							
*06	28470	X	-0-	-0-		-28470	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*07	29419	X	82	-0-		-29337	-0-	1	1	4	3	Y	70	63	0			7
								77	9									
*08	29419	X	562	-0-		-28857	-0-	22	1	41	3	Y	448	415	0	3	8	37
								6	4	493	9							
*09	28470	X	666	-0-		-27804	-0-	80	1	118	3	Y	418	371	0	4	8	80
								8	4	460	9							
*10	706	X	706	-0-		-0-	-0-	54	1	124	3	Y	472	473	0	4	8	75
								9	4	519	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 6H RRCID -> 297634 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9673 - 20267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	39420	X	426	-0-		-38994	-0-		27	1	35	3			Y	326	325	0			29
									5	4	359	9									
*12	40734	X	456	-0-		-40278	-0-		26	1	44	3			Y	346	333	0			42
									5	4	381	9									
*01	40734	X	356	-0-		-40378	-0-		20	1	30	3			Y	274	281	0			35
									5	4	301	9									
*02	38106	X	330	-0-		-37776	-0-		19	1	32	3			Y	249	269	0			15
									5	4	274	9									
*03	40734	X	250	-0-		-40484	-0-		23	1	26	3			Y	180	162	0			33
									3	4	198	9									
*04	39420	X	378	-0-		-39042	-0-		15	1	60	3			Y	272	276	0			29
									4	4	299	9									
*05	40734	X	137	-0-		-40597	-0-		20	1	13	3			Y	93	103	0			19
									2	4	102	9									
*06	39420	X	-0-	-0-		-39420	-0-								Y	-0-	19	0			-0-
*07	40734	X	21	-0-		-40713	-0-		1	3	20	9			Y	18	16	0			2
*08	40734	X	537	-0-		-40197	-0-		17	1	39	3			Y	432	393	0	6	8	35
									6	4	475	9									
*09	39420	X	488	-0-		-38932	-0-		58	1	87	3			Y	306	280	0	3	8	58
									6	4	337	9									
*10	472	X	472	-0-		-0-	-0-		47	1	81	3			Y	307	315	0	1	8	49
									6	4	338	9									

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 7H RRCID -> 297635 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9599 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	37620	X	3391	-0-		-34229	-0-		41	1	2098	3			Y	1125	1106	0			99
									14	4	1238	9									
*12	38874	X	2472	-0-		-36402	-0-		36	1	1353	3			Y	973	954	0			118
									13	4	1070	9									
*01	38874	X	846	-0-		-38028	-0-		33	1	73	3			Y	664	696	0			86
									10	4	730	9									
*02	36366	X	2739	-0-		-33627	-0-		36	1	1525	3			Y	1057	1081	0			62
									15	4	1163	9									
*03	38874	X	4020	-0-		-34854	-0-		37	1	2584	3			Y	1253	1087	0			228
									21	4	1378	9									
*04	37620	X	3392	-0-		-34228	-0-		32	1	2250	3			Y	995	1116	0			107
									15	4	1095	9									
*05	38874	X	2809	-0-		-36065	-0-		156	1	1638	3			Y	910	833	0			184
									14	4	1001	9									
*06	37620	X	2352	-0-		-35268	-0-		94	1	1200	3			Y	949	758	0			375
									14	4	1044	9									
*07	38874	X	1915	-0-		-36959	-0-		39	1	882	3			Y	892	1182	0			85
									13	4	981	9									
*08	38874	X	2774	-0-		-36100	-0-		29	1	1504	3			Y	1118	1109	0	2	8	92
									11	4	1230	9									
*09	37620	X	3107	-0-		-34513	-0-		108	1	1741	3			Y	1128	1002	0	1	8	217
									17	4	1241	9									
*10	2826	X	2826	-0-		-0-	-0-		75	1	1395	3			Y	1216	1237	0	2	8	194
									18	4	1338	9									

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 1H RRCID -> 297636 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10114 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42191	X	2396	-0-		-39795	-0-		56	1	1819	3			Y	467	463	0	2	8	76
									7	4	514	9									
06	40830	X	1859	-0-		-38971	-0-		54	1	1381	3			Y	380	346	0	2	8	108
									6	4	418	9									
07	42191	X	2486	-0-		-39705	-0-		58	1	1936	3			Y	442	459	0	3	8	88
									6	4	486	9									
08	42191	X	1498	-0-		-40693	-0-		14	1	1227	3			Y	228	60	0	189	1	67
									6	4	251	9									
09	40830	X	1896	-0-		-38934	-0-		14	1	1499	3			Y	342	360	1	1	8	48
									7	4	376	9									
10	1328	X	1328	-0-		-0-	-0-		9	1	955	3			Y	325	303	1	1	8	69
									6	4	358	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 1H RRCID -> 297637 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10230 - 17469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	43680	X	10	-0-	-43670	-0-	6	1	4	9	Y	4	9	0	4	8	-0-
*12	45136	X	545	-0-	-44591	-0-	250	1	2	3	Y	264	227	0	5	8	32
							3	4	290	9							
*01	45136	X	1366	-0-	-43770	-0-	518	1	271	3	Y	518	496	0	9	8	45
							7	4	570	9							
*02	42224	X	3515	-0-	-38709	-0-	456	1	2361	3	Y	622	630	0	5	8	32
							14	4	684	9							
*03	45136	X	4582	-0-	-40554	-0-	397	1	3156	3	Y	924	832	0	4	8	120
							13	4	1016	9							
*04	43680	X	3806	-0-	-39874	-0-	273	1	2599	3	Y	839	931	0	1	8	27
							11	4	923	9							
*05	45136	X	5093	-0-	-40043	-0-	239	1	3875	3	Y	881	877	0	2	8	29
							10	4	969	9							
*06	43680	X	4205	-0-	-39475	-0-	249	1	3230	3	Y	653	561	0	2	8	119
							8	4	718	9							
*07	45136	X	4435	-0-	-40701	-0-	234	1	3292	3	Y	817	903	0	3	8	30
							10	4	899	9							
*08	45136	X	3513	-0-	-41623	-0-	255	1	2499	3	Y	684	681	0	1	8	32
							7	4	752	9							
*09	43680	X	3650	-0-	-40030	-0-	276	1	2822	3	Y	490	492	0	1	8	29
							13	4	539	9							
*10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	273	1	2567	3	Y	432	410	0	11	1	39
							11	4	475	9			1	8			

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 2H RRCID -> 297638 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10365 - 16718

05	47771	X	-0-	-0-	-47771	-0-					Y	-0-					-0-
06	46230	X	-0-	-0-	-46230	-0-					Y	-0-					-0-
07	47771	X	452	-0-	-47319	-0-	201	1	207	3	Y	39	31	0			8
							1	4	43	9							
08	47771	X	166	-0-	-47605	-0-	95	1	70	3	Y	1	2	0	6	1	1
							1	9									
09	46230	X	-0-	-0-	-46230	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 3H RRCID -> 297639 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9864 PERF.10648 - 17144

05	47926	X	2510	-0-	-45416	-0-	335	1	1795	3	Y	341	369	0			56
							5	4	375	9							
06	46380	X	2128	-0-	-44252	-0-	352	1	1422	3	Y	318	283	0			91
							4	4	350	9							
07	47926	X	2233	-0-	-45693	-0-	375	1	1501	3	Y	321	348	0			64
							4	4	353	9							
08	47926	X	1991	-0-	-45935	-0-	245	1	1302	3	Y	399	84	0	266	1	112
							5	4	439	9			1	8			
09	46380	X	1724	-0-	-44656	-0-	250	1	1115	3	Y	322	388	1	1	8	45
							5	4	354	9							
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	199	1	2	3	Y	46	81	1			10
							1	4	51	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 2H RRCID -> 297640 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10183 - 17469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	40290	X	4682	-0-	-35608	-0-	218	1	3327	3	Y	1023	987	0			135
							12	4	1125	9							
*12	41633	X	5466	-0-	-36167	-0-	229	1	3906	3	Y	1197	1185	0			147
							14	4	1317	9							
*01	41633	X	4783	-0-	-36850	-0-	571	1	3024	3	Y	1067	1120	0			94
							14	4	1174	9							
*02	38947	X	4582	-0-	-34365	-0-	441	1	3488	3	Y	581	645	0			30
							14	4	639	9							
*03	41633	X	5528	-0-	-36105	-0-	384	1	4041	3	Y	990	890	0			130
							14	4	1089	9							
*04	40290	X	4873	-0-	-35417	-0-	259	1	3581	3	Y	928	1028	0			30
							12	4	1021	9							
*05	41633	X	4949	-0-	-36684	-0-	215	1	3671	3	Y	956	954	0			32
							11	4	1052	9							
*06	40290	X	4437	-0-	-35853	-0-	225	1	3378	3	Y	749	645	0			136
							10	4	824	9							
*07	41633	X	4228	-0-	-37405	-0-	200	1	3064	3	Y	867	971	0			32
							10	4	954	9							
*08	41633	X	3526	-0-	-38107	-0-	195	1	2359	3	Y	876	866	0	1	8	41
							8	4	964	9							
*09	40290	X	3765	-0-	-36525	-0-	202	1	2958	3	Y	537	546	0	1	8	31
							14	4	591	9							
*10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	207	1	3874	3	Y	524	494	0	13	1	47
							14	4	576	9			1	8			

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 3H RRCID -> 297641 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10311 - 17458

11	0	W	-0-	-0-	-0-	356015					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	356015					Y	-0-					-0-
01	0	W	5	-0-	5	356020	5	3			Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	356020					Y	-0-					-0-
03	0	W	19	-0-	19	356039	19	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	14	-0-	14	356053	14	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	14	-0-	14	356067	14	3			Y	-0-					-0-
06	0	W	4	-0-	4	356071	4	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	356071					Y	-0-					-0-
08	0	W	56	-0-	56	356127	44	1	2	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	0	W	80	-0-	80	356207	75	1	1	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	0	W	60	-0-	60	356267	58	1	2	9	Y	2	2	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 4H RRCID -> 297642 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10245 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	41610	X	1507	-0-	-40103	-0-	394	1	1019	3	Y	83	97	0			11
							3	4	91	9							
*12	42997	X	921	-0-	-42076	-0-	354	1	316	3	Y	225	208	0			28
							3	4	248	9							
*01	42997	X	1475	-0-	-41522	-0-	750	1	349	3	Y	338	336	0			30
							4	4	372	9							
*02	40223	X	1236	-0-	-38987	-0-	521	1	559	3	Y	139	162	0			7
							3	4	153	9							
*03	42997	X	1530	-0-	-41467	-0-	379	1	902	3	Y	224	202	0			29
							3	4	246	9							
*04	41610	X	1368	-0-	-40242	-0-	258	1	850	3	Y	234	255	0			8
							3	4	257	9							
*05	42997	X	1575	-0-	-41422	-0-	237	1	1069	3	Y	242	242	0			8
							3	4	266	9							
*06	41610	X	1198	-0-	-40412	-0-	219	1	707	3	Y	245	208	0			45
							2	4	270	9							
*07	42997	X	1164	-0-	-41833	-0-	214	1	707	3	Y	219	256	0			8
							2	4	241	9							
*08	42997	X	1550	-0-	-41447	-0-	219	1	1031	3	Y	270	265	0	1	8	12
							3	4	297	9							
*09	41610	X	1757	-0-	-39853	-0-	177	1	1420	3	Y	142	145	0	1	8	8
							4	4	156	9							
*10	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	198	1	1140	3	Y	83	81	0	2	1	7
							3	4	91	9			1	8			

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 4H RRCID -> 297643 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10200 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19871	X	3823	-0-	-16048	-0-	476	1	2590	3	Y	677	703	0			111
							12	4	745	9							
06	19230	X	3494	-0-	-15736	-0-	464	1	2346	3	Y	611	547	0			175
							12	4	672	9							
07	19871	X	3850	-0-	-16021	-0-	431	1	2712	3	Y	633	681	0			127
							11	4	696	9							
08	19871	X	3016	-0-	-16855	-0-	251	1	2185	3	Y	520	120	0	377	1	149
							8	4	572	9			1	8			
09	19230	X	3366	-0-	-15864	-0-	267	1	2328	3	Y	689	740	1	1	8	97
							13	4	758	9							
10	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	208	1	1184	3	Y	559	536	1	1	8	119
							11	4	615	9							

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 5H RRCID -> 297644 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10123 - 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
05	23839	X	4903	-0-	-18936	-0-	496	1	3200	3	Y	1082	1127	0			177
							17	4	1190	9							
06	23070	X	4495	-0-	-18575	-0-	515	1	2909	3	Y	959	862	0			274
							16	4	1055	9							
07	23839	X	4944	-0-	-18895	-0-	474	1	3327	3	Y	1025	1094	0			205
							15	4	1128	9							
08	23839	X	3407	-0-	-20432	-0-	273	1	2318	3	Y	732	175	0	550	1	211
							11	4	805	9			1	8			
09	23070	X	3937	-0-	-19133	-0-	287	1	2687	3	Y	862	951	1	1	8	121
							15	4	948	9							
10	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	261	1	1180	3	Y	802	751	1	1	8	171
							13	4	882	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 9H RRCID -> 297645 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9685 - 20409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	35790	X	5613	-0-	-30177	-0-	52	1	3767	3	Y	1611	1578	0			142
							22	4	1772	9							
*12	36983	X	5098	-0-	-31885	-0-	51	1	3351	3	Y	1523	1480	0			185
							21	4	1675	9							
*01	36983	X	2228	-0-	-34755	-0-	33	1	1346	3	Y	762	849	0			98
							11	4	838	9							
*02	34597	X	4355	-0-	-30242	-0-	40	1	2429	3	Y	1693	1691	0			100
							24	4	1862	9							
*03	36983	X	4234	-0-	-32749	-0-	40	1	2331	3	Y	1670	1466	0			304
							26	4	1837	9							
*04	35790	X	3919	-0-	-31871	-0-	36	1	2480	3	Y	1257	1426	0			135
							20	4	1383	9							
*05	36983	X	3494	-0-	-33489	-0-	178	1	1898	3	Y	1272	1150	0			257
							19	4	1399	9							
*06	35790	X	4558	-0-	-31232	-0-	131	1	2754	3	Y	1502	1166	0			593
							21	4	1652	9							
*07	36983	X	3587	-0-	-33396	-0-	52	1	1825	3	Y	1536	1983	0			146
							20	4	1690	9							
*08	36983	X	3685	-0-	-33298	-0-	35	1	1866	3	Y	1608	1621	0	1	8	132
							15	4	1769	9							
*09	35790	X	5073	-0-	-30717	-0-	125	1	2852	3	Y	1880	1649	0	1	8	362
							28	4	2068	9							
*10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	90	1	2606	3	Y	2024	2062	0	1	8	323
							29	4	2226	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297756 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11822 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2774	-0-	2774	634255	84	1	2479	3	Y	189	185	0			24
							3	4	208	9							
06	0	W	1729	-0-	1729	635984	67	1	1431	3	Y	207	194	0			37
							3	4	228	9							
07	0	W	285	-0-	285	636269	78	1	20	3	Y	169	181	0			25
							1	4	186	9							
08	0	W	1071	-0-	1071	637340	88	1	803	3	Y	162	163	0			24
							2	4	178	9							
09	0	W	786	-0-	786	638126	96	1	553	3	Y	123	134	0			13
							2	4	135	9							
10	0	W	920	-0-	920	639046	114	1	652	3	Y	138	143	0			8
							2	4	152	9							

BLOCK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297758 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10060 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32364	X	1199	-0-	-31165	-0-	106	1	291	3	Y	719	527	0			198
							11	4	791	9							
06	31320	X	371	-0-	-30949	-0-	50	1	90	3	Y	207	364	0			41
							3	4	228	9							
07	32364	X	-0-	-0-	-32364	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
08	32364	X	-0-	-0-	-32364	-0-					Y	-0-					-0-
09	31320	X	72	-0-	-31248	-0-	1	1	6	3	Y	59	42	0			17
							65	9									
10	764	X	764	-0-	-0-	-0-	108	1	46	3	Y	545	471	0	2	8	89
							10	4	600	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297931 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11793 - 16811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38037	X	1041	-0-	-36996	-0-	155	1	661	3	Y	202	225	0			25
							3	4	222	9							
06	36810	X	422	-0-	-36388	-0-	134	1	131	3	Y	141	141	0			25
							2	4	155	9							
07	38037	X	834	-0-	-37203	-0-	149	1	540	3	Y	130	136	0			19
							2	4	143	9							
08	38037	X	1178	-0-	-36859	-0-	134	1	893	3	Y	135	134	0			20
							2	4	149	9							
09	36810	X	1046	-0-	-35764	-0-	144	1	726	3	Y	157	160	0	1	8	16
							3	4	173	9							
10	38037	X	672	-0-	-37365	-0-	177	1	320	3	Y	156	162	0	1	8	9
							3	4	172	9							

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	1076	1	1506	2	Y	90	66	1			92
							99	9									
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	949	1	1408	2	Y	63	72	1			83
							69	9									
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	992	1	1280	2	Y	81	70	1			94
							89	9									
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	984	1	1291	2	Y	84	65	1	9	8	104
							92	9									
*09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	812	1	1031	2	Y	31	63	1	30	8	42
							34	9									
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					42

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	613	2	56	9	Y	51	1	1			119
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	585	2	57	9	Y	52					171
07	558	N	434	-0-	-124	-0-	399	2	35	9	Y	32	179	1			24
08	682	N	564	-0-	-118	-0-	478	2	86	9	Y	78	34	1	9	8	59
09	630	N	440	-0-	-190	-0-	393	2	47	9	Y	43	1	1			101
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					101

SNOWDEN-OTTO F WELL #: 8H RRCID -> 291652 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	1076	1	12879	2	Y	686	662	1			92
							755	9									
06	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	949	1	12691	2	Y	613	622	1			83
							674	9									
07	14353	X	14269	-0-	-84	-0-	992	1	12581	2	Y	633	623	1			93
							696	9									
08	14725	X	14110	-0-	-615	-0-	983	1	12512	2	Y	559	549	1			103
							615	9									
09	14310	X	10653	-0-	-3657	-0-	812	1	9270	2	Y	519	561	1			61
							571	9									
10	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					61

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751

SNOWDEN-OTTO B WELL #: 5H RRCID -> 293085 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9570 - 19629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933	X	18126	-0-	-1807	-0-	1076 954	1 9	16096	2	Y	867	844	1			92
06	19200	X	16997	-0-	-2203	-0-	949 846	1 9	15202	2	Y	769	778	1			83
07	19840	X	17759	-0-	-2081	-0-	993 977	1 9	15789	2	Y	888	877	1			94
08	18135	X	17659	-0-	-476	-0-	983 843	1 9	15833	2	Y	766	756	1			104
09	17550	X	14484	-0-	-3066	-0-	812 770	1 9	12902	2	Y	700	738	1			66
10	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT					66

SNOWDEN I WELL #: 11H RRCID -> 293794 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9641 - 19708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	1076 1035	1 9	14885	2	Y	941	918	1			93
06	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	948 923	1 9	14864	2	Y	839	848	1			84
07	17019	X	15921	-0-	-1098	-0-	993 867	1 9	14061	2	Y	788	778	1			94
08	17019	X	15555	-0-	-1464	-0-	983 779	1 9	13793	2	Y	708	698	1			104
09	16740	X	12263	-0-	-4477	-0-	812 703	1 9	10748	2	Y	639	679	1			64
10	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					64

SNOWDEN J WELL #: 12H RRCID -> 293938 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9820 - 20075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	1075 1074	1 9	16610	2	Y	976	952	1			94
06	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	948 1003	1 9	15844	2	Y	912	921	1			85
07	17918	X	17271	-0-	-647	-0-	992 925	1 9	15354	2	Y	841	831	1			95
08	18755	X	16780	-0-	-1975	-0-	983 810	1 9	14987	2	Y	736	731	1			100
09	18150	X	13355	-0-	-4795	-0-	813 682	1 9	11860	2	Y	620	654	1			66
10	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					Y	NO RPT					66

SCHUBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294139 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9380 - 18084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18693	X	16378	-0-	-2315	-0-	1587 1793	1 4	10792 2206	2 9	N	2005	1921	1			375
06	19620	X	16849	-0-	-2771	-0-	1367 1851	1 4	11440 2191	2 9	N	1992	1969	1			398
07	21483	X	14379	-0-	-7104	-0-	1426 1722	1 4	9351 1880	2 9	N	1709	1625	1			482
08	21483	X	15116	-0-	-6367	-0-	1436 309	1 4	10751 2620	2 9	N	2382	2352	1	2	8	510
09	20790	X	10471	-0-	-10319	-0-	1209 1385	1 9	7877	2	N	1259	1432	1	6	8	331
10	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT					331

CCW L WELL #: 12H RRCID -> 294208 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 13378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
CCW M WELL #: 13H RRCID -> 294587 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

05	10602	X	3164	-0-	-7438	-0-	2968	2	30	4	N	151	182	1	1	8	55
							166	9									
06	10260	X	4014	-0-	-6246	-0-	4014	2			N	-0-					55
07	10602	X	185	-0-	-10417	-0-	185	2			N	-0-					55
08	10602	X	5173	-0-	-5429	-0-	5173	2			N	-0-					55
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					55
10	4154	X	3523	-0-	-631	-0-	3510	2	13	9	N	12					67

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

05	2759	X	135	-0-	-2624	-0-	135	2			N	-0-					51
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					51
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					51
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					51
09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					51
10	4464	X	243	-0-	-4221	-0-	243	2			N	-0-					51

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					134
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					134
07	899	X	89	-0-	-810	-0-	86	2	3	9	N	3	3	8			134
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					134
09	870	X	146	-0-	-724	-0-	146	2			N	-0-					134
*10	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					134

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					236
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1221	2	101	9	N	92	143	1			185
07	899	N	408	-0-	-491	-0-	382	2	1	4	N	23					208
							25	9									
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	621	2	58	9	N	53					261
09	1320	N	1106	-0-	-214	-0-	1016	2	1	4	N	81					342
							89	9									
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					342

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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
05	31441	X	12945	-0-	-18496	-0-	12936	2	2	4	Y	6					49
							7	9									
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					49
07	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	2			Y	-0-					49
08	7781	X	2271	-0-	-5510	-0-	2271	2			Y	-0-	39	1			10
09	7530	X	2772	-0-	-4758	-0-	2772	2			Y	-0-					10
10	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					10

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 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
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					13
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					13
07	1767	X	419	-0-	-1348	-0-	419	2			Y	-0-					13
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					13
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					13
10	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8635	2	23	9	Y	21					34

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					102

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 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
05	1798	X	24	-0-	-1774	-0-	4	2	20	9	Y	18					93
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					93
07	20238	X	20238	-0-	-0-	-0-	20238	2			Y	-0-					93
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
10	1550	X	270	-0-	-1280	-0-	264	2	6	9	Y	5					98

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					135
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2734	2	91	9	N	83					218
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3014	2	107	9	N	97	1	8			314
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	87	180	1			221
09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7236	2	2	4	N	252	335	1			138
							277	9									
10	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9511	2	2	4	N	217	158	1			197
							239	9									

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1	1	8			222
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1	1	8			222
07	3100	N	9599	-0-	6499	6499	9570	2	29	9	N	26					248
08	3100	N	9187	-0-	6087	12586	9172	2	15	9	N	14					262
09	3000	N	1465	-0-	-1535	11051	1465	2			N	-0-					262
*10	11237	X	186	-0-	-11051	-0-	186	2			N	-0-					262

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5992	-0-	-332	-0-	5942	2	9	4	N	37					386
							41	9									
06	6120	X	329	-0-	-5791	-0-	329	2			N	-0-					386
07	6324	X	254	-0-	-6070	-0-	254	2			N	-0-					386
08	5983	X	585	-0-	-5398	-0-	585	2			N	-0-					386
09	5790	X	734	-0-	-5056	-0-	734	2			N	-0-					386
10	5983	X	499	-0-	-5484	-0-	499	2			N	-0-					386

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
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3321	2	1	9	N	1					89
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					89
07	5797	X	1116	-0-	-4681	-0-	1115	2	1	9	N	1	1	8			89
08	5797	X	144	-0-	-5653	-0-	144	2			N	-0-					89
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					89
10	3317	X	52	-0-	-3265	-0-	52	2			N	-0-					89

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	149	-0-	-8810	-0-	149	2			N	-0-					57
06	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10442	2	52	9	N	47					104
07	8959	X	709	-0-	-8250	-0-	709	2			N	-0-					104
08	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					104
09	8670	X	53	-0-	-8617	-0-	53	2			N	-0-					104
10	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					104

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	130	-0-	-3466	-0-	130	2			Y	-0-					233
06	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			Y	-0-					233
07	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			Y	-0-					233
08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			Y	-0-					233
09	9510	X	1541	-0-	-7969	-0-	1541	2			Y	-0-					233
*10	10261	X	9027	-0-	-1234	-0-	9027	2			Y	-0-					233

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	2	-0-	-15808	-0-	2	2			Y	-0-					37
06	12000	X	9864	-0-	-2136	-0-	9864	2			Y	-0-					37
07	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			Y	-0-					37
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					37
09	9870	X	1240	-0-	-8630	-0-	1240	2			Y	-0-					37
10	10199	X	7744	-0-	-2455	-0-	7744	2			Y	-0-					37

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9219	X	3165	-0-	-6054	-0-	3152	2	7	4	Y	5					206
							6	9									
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5097	2	13	9	Y	12					218
07	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			Y	-0-					218
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7236	2	79	9	Y	72	140	1			150
09	2940	X	916	-0-	-2024	-0-	916	2			Y	-0-					150
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					150

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15696	X	1073	-0-	-14623	-0-	1073	2			Y	-0-					2
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			Y	-0-					-0-
10	1085	X	85	-0-	-1000	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

SUMBERA HC9 WELL #: C 9H RRCID -> 297355 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10233 - 20550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	296540	X	74521	-0-	-222019	-0-	348	1	59811	2	Y	12522	12509	1	26	8	32
							588	4	13774	9							
06	57682	X	57682	-0-	-0-	-0-	313	1	47910	2	Y	8584	8535	1	28	8	53
							17	4	9442	9							
07	57939	X	55849	-0-	-2090	-0-	272	1	45819	2	Y	8863	8806	1	67	8	43
							9	4	9749	9							
08	57939	X	48604	-0-	-9335	-0-	341	1	40179	2	Y	7337	7226	1			154
							13	4	8071	9							
09	56070	X	32421	-0-	-23649	-0-	262	1	26502	2	Y	5133	5204	1			83
							11	4	5646	9							
10	57939	X	28110	-0-	-29829	-0-	273	1	23264	2	Y	4147	4141	1			89
							11	4	4562	9							

SUMBERA HC7 WELL #: C 7H RRCID -> 297375 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10259 - 20643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	335135	X	74895	-0-	-260240	-0-	350	1	60292	2	Y	12431	12422	1	22	8	32
							579	4	13674	9							
06	57710	X	57710	-0-	-0-	-0-	315	1	47817	2	Y	8693	8613	1	21	8	91
							16	4	9562	9							
07	54653	X	48986	-0-	-5667	-0-	248	1	41996	2	Y	6118	6174	1	2	8	33
							12	4	6730	9							
08	54653	X	23192	-0-	-31461	-0-	146	1	18848	2	Y	3805	3725	1			113
							12	4	4186	9							
09	52890	X	23055	-0-	-29835	-0-	199	1	17509	2	Y	4855	4881	1	1	8	86
							6	4	5341	9							
10	54653	X	33281	-0-	-21372	-0-	345	1	26946	2	Y	5438	5421	1	8	8	95
							8	4	5982	9							

SUMBERA HC8 WELL #: C 8H RRCID -> 297383 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10242 - 20574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331365	X	80765	-0-	-250600	-0-	382	1	65753	2	Y	12696	12684	1	25	8	33
							664	4	13966	9							
06	59580	X	58102	-0-	-1478	-0-	313	1	48268	2	Y	8636	8541	1	58	8	70
							21	4	9500	9							
07	61566	X	55263	-0-	-6303	-0-	273	1	45847	2	Y	8304	8321	1	19	8	34
							9	4	9134	9							
08	61566	X	48559	-0-	-13007	-0-	348	1	41358	2	Y	6218	6105	1			147
							13	4	6840	9							
09	59580	X	32087	-0-	-27493	-0-	288	1	26500	2	Y	4806	4873	1			80
							12	4	5287	9							
10	61566	X	26198	-0-	-35368	-0-	298	1	21144	2	Y	4315	4280	1	32	8	83
							9	4	4747	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SUMBERA HC6 WELL #: C 6H RRCID -> 297794 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10372 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292466	X	66162	-0-	-226304	-0-	301	1	51749	2	Y	12359	12338	1	26	8	33
							517	4	13595	9							
06	52294	X	52294	-0-	-0-	-0-	273	1	41395	2	Y	9645	9592	1	8	8	78
							16	4	10610	9							
07	48236	X	45986	-0-	-2250	-0-	218	1	36815	2	Y	8131	8167	1			42
							9	4	8944	9							
08	48236	X	22575	-0-	-25661	-0-	147	1	17681	2	Y	4313	4216	1			139
							3	4	4744	9							
09	46680	X	22508	-0-	-24172	-0-	248	1	16682	2	Y	5065	5094	1			110
							6	4	5572	9							
10	48236	X	37922	-0-	-10314	-0-	380	1	31205	2	Y	5751	5762	1			99
							11	4	6326	9							

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

05	1085	N	90	-0-	-995	-0-	12	1	78	3	N	-0-					10
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	3	1	76	3	N	-0-					10
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					10
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					10
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					10
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					10

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					33
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					33
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					33
08	3534	X	3189	-0-	-345	-0-	3189	2			N	-0-					33
09	3420	X	2778	-0-	-642	-0-	2778	2			N	-0-					33
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					33

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

05	2759	X	2313	-0-	-446	-0-	2238	2	75	9	N	68	54	1			39
06	2670	X	2193	-0-	-477	-0-	1908	2	285	9	N	259	181	1			117
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3026	2	185	9	N	168	240	1			45
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2676	2	202	9	N	184	176	1			53
09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2549	2	172	9	N	156	153	1			56
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					56

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					54
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	37	1	655	3	N	202	150	1			106
							222	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	53	1			72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	192	196	1			18
06	180	X	144	-0-	-36	-0-	1	1	14	3	N	117	87	1			48
							129	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	196	1			22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	142	1			17
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	152	127	1			42
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					42

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

05	1860	N	455	-0-	-1405	-0-	23	1	291	3	N	128	189	1			32
							141	9									
06	1470	N	460	-0-	-1010	-0-	21	1	285	3	N	140	47	1			125
							154	9									
07	1271	N	562	-0-	-709	-0-	42	1	373	3	N	134	224	1			35
							147	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	100	1	466	3	N	106	81	1			60
							117	9									
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	58	1	258	3	N	132	85	1			107
							145	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					107

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	730	1	2082	3	N	-0-					27
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	353	1	1528	3	N	-0-					27
07	1519	N	1228	-0-	-291	-0-	65	1	1163	3	N	-0-					27
08	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	81	1	1378	3	N	-0-					27
09	1470	N	1020	-0-	-450	-0-	58	1	962	3	N	-0-					27
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					27

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

05	5611	X	1264	-0-	-4347	-0-	64	1	1200	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	348	-0-	-4152	-0-	19	1	329	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	1024	-0-	-3626	-0-	44	1	980	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	706	-0-	-3944	-0-	42	1	664	3	N	-0-					-0-
09	1230	X	793	-0-	-437	-0-	38	1	755	3	N	-0-					-0-
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	353	390	1			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	68	1			48
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	3	32	9	N	29	29	1			48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	54	1			106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	183	1			51
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					51
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	3	20	9	N	18	18	1			51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	173	254	1			34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	37	1			86
07	403	N	113	-0-	-290	-0-	4	1	80	3	N	26	71	1			41
							29	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	19	1			42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					42

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	286	432	1			100
							315	9									
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	100	83	1			117
							110	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					125
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	108	1	1695	3	N	203	243	1			85
							223	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	216	224	1			77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	41	1	777	3	N	127	111	1			38
							140	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	91	107	1			22
							100	9									
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					22
08	961	N	3	-0-	-958	-0-	3	3			N	-0-					22
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	55	1	1074	3	N	383	363	1			42
							421	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		722	-0-	722	3113	160	1	286	3	Y	251	227	1			48
							276	9									
06	3000	N	717	-0-	-2283	830	337	1	41	3	Y	308	260	1			96
							339	9									
07	1626	N	796	-0-	-830	-0-	326	1	163	3	Y	279	330	1			45
							307	9									
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	442	1	107	3	Y	261	276	1			30
							287	9									
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	475	1	56	3	Y	294	169	1			155
							323	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					155

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	138	-0-	-172	-0-	1 133	1 9	4	3	N	121	119	1			12
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3 177	1 9	11	3	N	161	76	1			97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	185	1			7
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	81	72	1			16
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	134	133	1			17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4433	-0-	-341	-0-	998 590	1 9	2845	3	N	536	539	1			65
06	4620	X	2935	-0-	-1685	-0-	481 367	1 9	2087	3	N	334	336	1			63
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	241 815	1 9	4333	3	N	741	672	1			132
08	4433	X	2929	-0-	-1504	-0-	148 279	1 9	2502	3	N	254	306	1			80
09	4290	X	3605	-0-	-685	-0-	180 462	1 9	2963	3	N	420	435	1			65
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					65

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	4324	2	N	1					175
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	76 59	1 9	2692	2	N	54	145	1			84
07	2449	X	1087	-0-	-1362	-0-	79 17	1 9	991	2	N	15					99
08	2449	X	1221	-0-	-1228	-0-	79 30	1 9	1112	2	N	27	103	1			23
09	2370	X	910	-0-	-1460	-0-	76 41	1 9	793	2	N	37					60
10	2449	X	1760	-0-	-689	-0-	79 53	1 9	1628	2	N	48					108

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTLASS EAST WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					48
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	58	1			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LOCIN OIL CORPORATION 504678
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6030					N	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6030					N	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6030					N	-0-					63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6030					N	-0-					63
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6030					N	-0-					63
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
EDWARDS UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 294955 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.12010 - 15796

05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	N	3					101
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	248	2	281	9	N	255	179	1			177
07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	293	2	249	9	N	226	291	1			112
08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	99	1	110	2	N	35	61	1			86
							39	9									
09	500	X	500	-0-	-0-	-0-	259	1	171	2	N	64	91	1			59
							70	9									
10	71	X	71	-0-	-0-	-0-	70	1	1	2	N	-0-	22	1	2	5	35

EDWARDS UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 294956 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11426 - 14400

05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	541	1	80	2	N	179	271	1			175
							197	9									
06	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1662	1	28	2	N	258	251	1			182
							284	9									
07	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	643	1	130	2	N	313	333	1			162
							344	9									
08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	114	1	81	2	N	165	85	1			242
							182	9									
09	469	X	469	-0-	-0-	-0-	188	1	69	2	N	193	293	1			142
							212	9									
10	117	X	117	-0-	-0-	-0-	63	1	54	2	N	-0-	68	1			74

MARATHON OIL EF LLC 525398
MAY-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190

05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	121	1	246	3	Y	543	543	0			8
							15	4	597	9							
*06	570	N	401	-0-	-169	-0-	12	1	35	3	Y	320	324	0			4
							2	4	352	9							
*07	806	N	556	-0-	-250	-0-	37	1	99	3	Y	375	375	0			4
							7	4	413	9							
*08	899	N	552	-0-	-347	-0-	63	1	106	3	Y	339	338	0			5
							10	4	373	9							
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	54	1	142	3	Y	394	395	0			4
							6	4	433	9							
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	74	1	148	3	Y	432	433	0			3
							14	4	475	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645

05	T. A.		639	-0-	639	639	44	1	332	3	Y	226	225	0			1
							14	4	249	9							
06	T. A.		525	-0-	525	1164	20	1	140	3	Y	326	324	0			3
							6	4	359	9							
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1164					Y	-0-	3	0			-0-
08	T. A.		554	-0-	554	1718	40	1	303	3	Y	188	186	0			2
							4	4	207	9							
09	T. A.		377	-0-	377	2095	22	1	184	3	Y	151	152	0			1
							5	4	166	9							
10	T. A.		473	-0-	473	2568	32	1	237	3	Y	181	180	0			2
							5	4	199	9							

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

05	T. A.		1153	-0-	1153	4932	429	1	252	3	Y	364	237	1			314
							72	4	400	9							
06	6516	X	1584	-0-	-4932	-0-	427	1	347	3	Y	231	279	1			266
							55	4	501	5							
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	312	1	331	3	Y	-0-					266
							63	4									
08	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	227	1	98	3	Y	396	286	1			376
							62	4	876	5							
09	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	206	1	113	4	Y	110					486
							864	5	121	9							
10	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	132	1	116	4	Y	68	495	1			59
							1028	5	75	9							

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

05	961	N	356	-0-	-605	-0-	203	1	119	3	Y	-0-					107
							34	4									
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	69	1	56	3	Y	259	191	1			175
							9	4	81	5							
07	496	X	484	-0-	-12	-0-	184	1	195	3	Y	62					237
							37	4	68	9							
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					237
09	480	X	469	-0-	-11	-0-	75	1	45	4	Y	31	169	1			99
							315	5	34	9							
10	527	X	494	-0-	-33	-0-	52	1	38	4	Y	-0-					99
							404	5									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	672	1	395	3	Y	79					193
							112	4	87	9							
06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	888	1	722	3	Y	74	191	1			76
							115	4	1043	5							
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	724	1	768	3	Y	126					202
							147	4	139	9							
08	T. A.		2944	-0-	2944	2944	508	1	219	3	Y	107					309
							139	4	1960	5							
09	T. A.		3036	-0-	3036	5980	523	1	283	4	Y	29					338
							2198	5	32	9							
10	T. A.		3643	-0-	3643	9623	369	1	317	4	Y	75	373	1			40
							2874	5	83	9							

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	307	1	180	3	Y	-0-	151	1			-0-
							51	4									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	495	1	402	3	Y	11	1	1			10
							64	4	12	9							
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	376	1	399	3	Y	-0-					10
							76	4									
08	589	X	358	-0-	-231	-0-	209	1	90	3	Y	2					12
							57	4	2	9							
09	960	X	442	-0-	-518	-0-	299	1	143	4	Y	-0-	9	1			3
10	992	X	335	-0-	-657	-0-	204	1	132	4	Y	-0-	3	1			-0-

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		493	-0-	493	1824	281	1	165	3	Y	-0-					221
							47	4									
06	T. A.		1064	-0-	1064	2888	338	1	275	3	Y	9	141	1			89
							44	4	397	5							
07	T. A.		1293	-0-	1293	4181	296	1	314	3	Y	81					170
							60	4	534	5							
08	3100	N	742	-0-	-2358	1823	128	1	55	3	Y	25					195
							35	4	496	5							
09	2299	N	476	-0-	-1823	-0-	75	1	41	4	Y	39					234
							317	5	43	9							
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	73	1	64	4	Y	16					250
							568	5	18	9							

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	440	-0-	-211	-0-	251	1	147	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	N	32	-0-	-402	-0-	6	1	2	3	Y	-0-					-0-
							2	4	22	5							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	89	1	73	3	Y	63	6	1	57
							12	4	69	9					
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	Y	-0-			57
							3	4							
08	T. A.		250	-0-	250	250	23	1	10	3	Y	192			249
							6	4	211	9					
09	T. A.		34	-0-	34	284	15	1	9	4	Y	9	188	1	70
							10	9							
10	T. A.		111	-0-	111	395	13	1	12	4	Y	78	66	1	82
							86	9							

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

05	496	N	203	-0-	-293	-0-	116	1	68	3	Y	-0-	7	1	-0-
							19	4							
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	263	1	214	3	Y	3			3
							34	4	3	9					
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	273	1	289	3	Y	17	5	1	15
							55	4	19	9					
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	166	1	72	3	Y	-0-	15	1	-0-
							46	4							
09	510	N	271	-0-	-239	-0-	183	1	88	4	Y	-0-			-0-
10	651	N	156	-0-	-495	-0-	94	1	61	4	Y	-0-			-0-

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	617	1	362	3	Y	328	386	1	182
							103	4	361	9					
06	1350	X	739	-0-	-611	-0-	345	1	281	3	Y	62	191	1	53
							45	4	68	9					
07	1395	X	704	-0-	-691	-0-	260	1	275	3	Y	105	69	1	89
							53	4	116	9					
08	T. A.		634	-0-	634	634	244	1	105	3	Y	198	179	1	108
							67	4	218	9					
09	T. A.		570	-0-	570	1204	251	1	138	4	Y	165	126	1	147
							182	9							
10	T. A.		371	-0-	371	1575	179	1	158	4	Y	31	130	1	48
							34	9							

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

05	T. A.		582	-0-	582	1337	169	1	99	3	Y	260	171	1	144
							28	4	286	9					
06	2274	X	937	-0-	-1337	-0-	322	1	262	3	Y	283	186	1	241
							42	4	311	9					
07	297	X	297	-0-	-0-	-0-	78	1	83	3	Y	109	257	1	93
							16	4	120	9					
08	T. A.		431	-0-	431	431	93	1	40	3	Y	247	205	1	135
							26	4	272	9					
09	T. A.		371	-0-	371	802	103	1	57	4	Y	192	156	1	171
							211	9							
10	T. A.		132	-0-	132	934	58	1	51	4	Y	20	151	1	40
							22	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	386	1	227	3	Y	371	34	1			357
							64	4	408	9							
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	414	1	337	3	Y	177	373	1			161
							54	4	195	9							
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	367	1	389	3	Y	-0-					161
							74	4									
08	DLQ G-10		567	-0-	567	567	283	1	122	3	Y	76					237
							78	4	84	9							
09	DLQ G-10		568	-0-	568	1135	344	1	149	4	Y	68	179	1			126
							75	9									
10	DLQ G-10		266	-0-	266	1401	105	1	52	4	Y	100	119	1			107
							110	9									

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		585	-0-	585	585	259	1	274	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
08	T. A.		499	-0-	499	1084	293	1	126	3	Y	-0-					-0-
							80	4									
09	T. A.		262	-0-	262	1346	184	1	78	4	Y	-0-					-0-
10	T. A.		371	-0-	371	1717	254	1	117	4	Y	-0-					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

05	T. A.		114	-0-	114	391	65	1	38	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
06	391	X	-0-	-0-	-391	-0-					Y	-0-					-0-
07	116	X	116	-0-	-0-	-0-	51	1	55	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	124	X	49	-0-	-75	-0-	29	1	12	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	120	X	14	-0-	-106	-0-	9	1	5	4	Y	-0-					-0-
10	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	299	1	176	3	Y	111	139	1			96
							50	4	122	9							
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	236	1	192	3	Y	78	86	1			88
							31	4	277	5							
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	182	1	193	3	Y	-0-					88
							37	4									
08	T. A.		83	-0-	83	83	15	1	6	3	Y	-0-	88	1			-0-
							4	4	58	5							
09	T. A.		823	-0-	823	906	135	1	74	4	Y	42					42
							568	5	46	9							
10	T. A.		2453	-0-	2453	3359	235	1	207	4	Y	165	65	1			142
							1829	5	182	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
06	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	3	4	Y	20	3	1			17
							26	5	22	9							

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	472	1	277	3	Y	-0-					-0-
							79	4									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	411	1	334	3	Y	35	5	1			30
							53	4	39	9							
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	336	1	356	3	Y	126	49	1			107
							68	4	139	9							
08	DLQ G-10		544	-0-	544	544	227	1	98	3	Y	143	172	1			78
							62	4	157	9							
09	DLQ G-10		549	-0-	549	1093	264	1	146	4	Y	125	92	1			111
							138	9									
10	DLQ G-10		398	-0-	398	1491	194	1	174	4	Y	27	99	1			39
							30	9									

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

05	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	2087	1	369	3	Y	377	709	1			328
							105	4	415	9							
06	3000	X	2977	-0-	-23	-0-	2054	1	269	3	Y	203	274	1			257
							43	4	388	5							
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	2412	1	753	3	Y	529	274	1			512
							144	4	582	9							
08	DLQ G-10		4378	-0-	4378	4378	1996	1	212	3	Y	124	141	1			495
							135	4	1899	5							
09	DLQ G-10		3541	-0-	3541	7919	2066	1	116	4	Y	421	545	1			371
							896	5	463	9							
10	DLQ G-10		3523	-0-	3523	11442	1383	1	191	4	Y	216	237	1			350
							1711	5	238	9							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		33	-0-	33	75	24	1	8	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
09	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
10	561	X	561	-0-	-0-	-0-	236	1	32	4	Y	-0-					-0-
							293	5									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1673	-0-	-559	-0-	1320	1	233	3	Y	49	121	1			43
							66	4	54	9							
06	1620	X	73	-0-	-1547	-0-	15	1	2	3	Y	48	36	1			55
							3	5	53	9							
07	1550	X	794	-0-	-756	-0-	499	1	156	3	Y	99	58	1			96
							30	4	109	9							
08	DLQ G-10		1407	-0-	1407	1407	637	1	68	3	Y	48	26	1			118
							43	4	606	5							
09	DLQ G-10		753	-0-	753	2160	410	1	23	4	Y	129	133	1			114
							178	5	142	9							
10	DLQ G-10		2624	-0-	2624	4784	1055	1	147	4	Y	107	73	1			148
							1304	5	118	9							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	573	1	101	3	Y	70	111	1			61
							29	4	77	9							
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	657	1	86	3	Y	29	51	1			39
							14	4	124	5							
07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	738	1	230	3	Y	70	41	1			68
							44	4	77	9							
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	661	1	70	3	Y	14	19	1			63
							45	4	629	5							
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	563	1	32	4	Y	53	70	1			46
							244	5	58	9							
10	1085	N	898	-0-	-187	-0-	368	1	51	4	Y	22	29	1			39
							455	5	24	9							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515

05	2604	N	2390	-0-	-214	-0-	35	1	2137	2	Y	198	197	1			2
							218	9									
06	2400	N	1758	-0-	-642	-0-	26	1	1514	2	Y	198	197	1			3
							218	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	27	1	2049	2	Y	210	210	1			3
							231	9									
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	32	1	2254	3	Y	207	207	1			3
							228	9									
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	34	1	2014	3	Y	158	157	1	1	8	3
							174	9									
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	40	1	1987	3	Y	118	120	1			1
							130	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	36 145	1 9	2194	2	Y	132	131	1			1
06	2700	X	1631	-0-	-1069	-0-	24 219	1 9	1388	2	Y	199	197	1			3
07	2697	X	2653	-0-	-44	-0-	32 231	1 9	2390	2	Y	210	210	1			3
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	33 228	1 9	2369	3	Y	207	207	1			3
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	35 218	1 9	2083	3	Y	198	196	1	1	8	4
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	44 183	1 9	2162	3	Y	166	168	1			2

DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2473	-0-	-813	-0-	35 292	1 9	2146	2	Y	265	263	1	1	8	2
06	3180	X	1962	-0-	-1218	-0-	28 293	1 9	1641	2	Y	266	263	1	1	8	4
07	3286	X	2133	-0-	-1153	-0-	25 230	1 9	1878	2	Y	209	210	1			3
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	37 194	1 9	2665	3	Y	176	176	1			3
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	40 145	1 9	2403	3	Y	132	132	1			3
10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	48 120	1 9	2367	3	Y	109	111	1			1

BRACKEN SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 295641 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12458 - 24195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332304	X	144474	-0-	-187830	-0-	898 9035	1 9	134541	2	Y	8214	8181	1			107
06	137703	X	137703	-0-	-0-	-0-	980 8449	1 9	128274	2	Y	7681	7587	1			201
07	141287	X	141287	-0-	-0-	-0-	924 7891	1 9	132472	2	Y	7174	7263	1			112
*08	141350	X	141350	-0-	-0-	-0-	897 7700	1 9	132753	3	Y	7000	6955	1			157
09	108539	X	108539	-0-	-0-	-0-	802 5815	1 9	101922	3	Y	5286	5305	1	19	8	119
10	114156	X	114156	-0-	-0-	-0-	528 5798	1 9	107830	3	Y	5271	5196	1	4	8	190

BRACKEN SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 295667 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12667 PERF.12388 - 22685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	335196	X	137166	-0-	-198030	-0-	851 9143	1 9	127172	2	Y	8312	8280	1			109
06	129799	X	129799	-0-	-0-	-0-	919 8617	1 9	120263	2	Y	7834	7738	1			205
07	131244	X	131244	-0-	-0-	-0-	855 7887	1 9	122502	2	Y	7170	7263	1			112
08	131208	X	131208	-0-	-0-	-0-	831 7698	1 9	122679	3	Y	6998	6955	1			155
09	97992	X	97992	-0-	-0-	-0-	721 5578	1 9	91693	3	Y	5071	5092	1	19	8	115
10	106521	X	106521	-0-	-0-	-0-	637 5801	1 9	100083	3	Y	5274	5195	1	4	8	190

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BRACKEN SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 295737 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12517 - 21698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289062	X	123200	-0-		-165862	-0-		256	1	113550	2	Y	8540	8511	1			111
									9394	9									
06	113807	X	113807	-0-		-0-	-0-		797	1	104429	2	Y	7801	7708	1			204
									8581	9									
07	110640	X	110640	-0-		-0-	-0-		716	1	102347	2	Y	6888	6984	1			108
									7577	9									
*08	109620	X	109620	-0-		-0-	-0-		687	1	101535	3	Y	6725	6687	1			146
									7398	9									
09	82378	X	82378	-0-		-0-	-0-		602	1	76492	3	Y	4804	4824	1	18	8	108
									5284	9									
10	90212	X	90212	-0-		-0-	-0-		739	1	83951	3	Y	5020	4943	1	4	8	181
									5522	9									

BRACKEN SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 295755 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12649 - 21146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	330864	X	138149	-0-		-192715	-0-		857	1	128447	2	Y	8041	8016	1			105
									8845	9									
06	125647	X	125647	-0-		-0-	-0-		894	1	116879	2	Y	7158	7075	1			188
									7874	9									
07	123168	X	123168	-0-		-0-	-0-		805	1	115393	2	Y	6336	6425	1			99
									6970	9									
08	120956	X	120956	-0-		-0-	-0-		767	1	113384	3	Y	6186	6153	1			132
									6805	9									
09	90371	X	90371	-0-		-0-	-0-		668	1	84923	3	Y	4345	4363	1	16	8	98
									4780	9									
10	91955	X	91955	-0-		-0-	-0-		621	1	86647	3	Y	4261	4202	1	3	8	154
									4687	9									

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	317	-0-		-427	-0-		46	1	271	9	Y	246	297	1			67
06	638	N	638	-0-		-0-	-0-		372	1	266	9	Y	242	140	1			169
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	414	556	1			27
08	DLQ G-10		101	-0-		101	101		92	1	9	2	Y	-0-	27	1			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	101						Y	35					35
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	101						Y	NO RPT					35

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	149	-0-		-192	-0-		47	1	80	3	Y	-0-					-0-
									22	4									
06	93	N	93	-0-		-0-	-0-		3	1	88	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
07	56	N	56	-0-		-0-	-0-		12	1	41	3	Y	-0-					-0-
									3	4									
08	DLQ G-10		427	-0-		427	427		279	1	70	3	Y	-0-					-0-
									78	4									
09	DLQ G-10		34	-0-		34	461		28	1	6	4	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	461						Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4400	-0-	-188	-0-	421	1	3857	2	Y	111					223
							122	9									
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	448	1	4364	2	Y	70	160	1			133
							77	9									
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	490	1	4691	2	Y	39	78	1			94
							1	4	43	9							
08	DLQ G-10		4873	-0-	4873	4873	571	1	4272	2	Y	27	68	1			53
							30	9									
09	DLQ G-10		4567	-0-	4567	9440	450	1	4107	3	Y	9					62
							10	9									
10	DLQ G-10		2584	-0-	2584	12024	241	1	2158	3	Y	168	64	1			166
							185	9									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	1804	-0-	-1575	-0-	568	1	1205	3	Y	28	19	1			35
							31	9									
06	3270	X	1923	-0-	-1347	-0-	671	1	1232	3	Y	18	47	1			6
							20	9									
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	1104	1	1919	3	Y	43	31	1			18
							47	9									
08	DLQ G-10		2815	-0-	2815	2815	990	1	1782	3	Y	39					57
							43	9									
09	DLQ G-10		816	-0-	816	3631	760	1	56	9	Y	51	49	1			59
10	DLQ G-10		524	-0-	524	4155	485	1	39	9	Y	35	42	1			52

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	79	-0-	-572	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	88	-0-	-242	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	625	1	41	3	Y	-0-					-0-
							165	4									
08	DLQ G-10		867	-0-	867	867	623	1	70	3	Y	-0-					-0-
							174	4									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	867					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	867					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2054	-0-	-395	-0-	653	1	1386	3	Y	14	3	1			16
							15	9									
06	2370	X	490	-0-	-1880	-0-	167	1	306	3	Y	15	26	1			5
							17	9									
07	1550	X	1436	-0-	-114	-0-	513	1	891	3	Y	29	22	1			12
							32	9									
08	DLQ G-10		860	-0-	860	860	306	1	551	3	Y	3					15
							3	9									
09	DLQ G-10		290	-0-	290	1150	267	1	23	9	Y	21	19	1			17
10	DLQ G-10		186	-0-	186	1336	178	1	8	9	Y	7	12	1			12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

05	2077	X	1800	-0-	-277	-0-	96	1	1542	3	Y	136	139	1			9
							12	4	150	9							
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	78	81	1			6
07	1953	X	1030	-0-	-923	-0-	58	1	854	3	Y	100	96	1			10
							8	4	110	9							
08	DLQ	G-10	1339	-0-	1339	1339	84	1	1143	3	Y	93	97	1			6
							10	4	102	9							
09	DLQ	G-10	1080	-0-	1080	2419	983	3	97	9	Y	88	85	1			9
10	DLQ	G-10	1145	-0-	1145	3564	1027	3	118	9	Y	107	105	1			11

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	10	1			22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	28	1			3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					13
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	17	1			10
10	DLQ	G-10	414	-0-	414	414	413	1	1	9	Y	1	7	1			4

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

05	4867	X	1797	-0-	-3070	-0-	99	1	1584	3	Y	93	90	1			6
							12	4	102	9							
06	4710	X	2655	-0-	-2055	-0-	170	1	2457	3	Y	5	11	1			-0-
							22	4	6	9							
07	4867	X	2649	-0-	-2218	-0-	165	1	2428	3	Y	31	28	1			3
							22	4	34	9							
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	17	1			1
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	DLQ	G-10	3136	-0-	3136	3136	3023	3	113	9	Y	103	93	1			10

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	334	1	710	3	Y	43	49	1			63
							47	9									
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	848	1	1556	3	Y	28	82	1			9
							31	9									
07	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	435	1	755	3	Y	20	21	1			8
							22	9									
08	DLQ	G-10	1185	-0-	1185	1185	415	1	746	3	Y	22					30
							24	9									
09	DLQ	G-10	537	-0-	537	1722	520	1	17	9	Y	15	29	1			16
10	DLQ	G-10	1161	-0-	1161	2883	1150	1	11	9	Y	10	11	1			15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	6					14
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-	10	1			4
07	3534	X	874	-0-	-2660	-0-	83	1	791	2	Y	-0-	2	1			2
08	DLQ G-10		1391	-0-	1391	1391	164	1	1225	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	DLQ G-10		1033	-0-	1033	2424	101	1	924	3	Y	7					10
							8	9									
10	DLQ G-10		110	-0-	110	2534	11	1	99	3	Y	-0-	10	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	262	-0-	-3582	-0-	15	1	244	3	Y	1	10	1			-0-
							2	4	1	9							
06	2760	X	71	-0-	-2689	-0-	5	1	65	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2790	X	3	-0-	-2787	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4396	-0-	4396	4397	296	1	3675	3	Y	351	316	1			35
							39	4	386	9							

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		47	-0-	47	51	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	151	X	100	-0-	-51	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	255	X	255	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	591	1	5412	2	Y	36					75
							40	9									
06	4980	X	2478	-0-	-2502	-0-	229	1	2236	2	Y	12	54	1			33
							13	9									
07	5146	X	4689	-0-	-457	-0-	438	1	4198	2	Y	47	19	1			61
							1	4	52	9							
08	DLQ G-10		2703	-0-	2703	2703	307	1	2299	2	Y	88	44	1			105
							97	9									
09	DLQ G-10		5549	-0-	5549	8252	535	1	4883	3	Y	119					224
							131	9									
10	DLQ G-10		461	-0-	461	8713	46	1	415	3	Y	-0-	224	1			-0-

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
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	58	1	81	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	20	1	70	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
08	DLQ G-10		281	-0-	281	281	58	1	220	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	DLQ G-10		175	-0-	175	456	88	1	32	3	Y	2					2
							53	4	2	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					2

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	2175	-0-	-1669	-0-	689	1	1463	3	Y	21	35	1			34
							23	9									
06	3600	X	2251	-0-	-1349	-0-	781	1	1434	3	Y	33	56	1			11
							36	9									
07	3689	X	2948	-0-	-741	-0-	1057	1	1837	3	Y	49	40	1			20
							54	9									
08	DLQ G-10		2151	-0-	2151	2151	759	1	1366	3	Y	24					44
							26	9									
09	DLQ G-10		882	-0-	882	3033	831	1	51	9	Y	46	40	1			50
10	DLQ G-10		659	-0-	659	3692	619	1	40	9	Y	36	35	1			51

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2344	-0-	-136	-0-	228	1	2090	2	Y	24					95
							26	9									
06	2400	X	1881	-0-	-519	-0-	172	1	1680	2	Y	26	68	1			53
							29	9									
07	2480	X	1949	-0-	-531	-0-	182	1	1744	2	Y	21	31	1			43
							23	9									
08	DLQ G-10		1702	-0-	1702	1702	200	1	1495	2	Y	6	31	1			18
							7	9									
*09	DLQ G-10		1729	-0-	1729	3431	171	1	1558	3	Y	-0-					18
*10	DLQ G-10		2250	-0-	2250	5681	226	1	2020	3	Y	4	17	1			5
							4	9									

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	389	1	539	3	Y	135	152	1			37
							149	9									
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	229	1	693	3	Y	203	179	1			61
							223	9									
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	318	1	1099	3	Y	192	206	1			47
							211	9									
08	DLQ G-10		1961	-0-	1961	1961	363	1	1382	3	Y	180	191	1			36
							18	4	198	9							
09	DLQ G-10		1598	-0-	1598	3559	760	1	276	3	Y	96	40	1			92
							456	4	106	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3559					Y	NO RPT					92

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	51	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	29	1	11	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	738	-0-	-1308	-0-	40	1	636	3	Y	52	54	1			3
							5	4	57	9							
06	1980	X	635	-0-	-1345	-0-	38	1	545	3	Y	44	44	1			3
							4	4	48	9							
07	2046	X	190	-0-	-1856	-0-	11	1	168	3	Y	8	10	1			1
							2	4	9	9							
08	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	14	2	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3	-0-	3	17	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	9225	-0-	-13	-0-	493	1	7898	3	Y	703	701	1			46
							61	4	773	9							
06	9240	X	8010	-0-	-1230	-0-	480	1	6940	3	Y	481	492	1			35
							61	4	529	9							
07	9548	X	8384	-0-	-1164	-0-	491	1	7215	3	Y	558	536	1			57
							64	4	614	9							
08	DLQ G-10		8762	-0-	8762	8762	550	1	7554	3	Y	535	557	1			35
							69	4	589	9							
09	DLQ G-10		9151	-0-	9151	17913	602	1	7924	3	Y	501	484	1			52
							74	4	551	9							
10	DLQ G-10		8776	-0-	8776	26689	604	1	7506	3	Y	534	533	1			53
							79	4	587	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	574	1	5262	2	Y	15					36
							1	4	17	9							
06	5460	X	4846	-0-	-614	-0-	447	1	4369	2	Y	26	26	1			36
							1	4	29	9							
07	5642	X	5003	-0-	-639	-0-	472	1	4512	2	Y	17	21	1			32
							19	9									
08	DLQ G-10		3761	-0-	3761	3761	442	1	3313	2	Y	5	23	1			14
							6	9									
09	DLQ G-10		5035	-0-	5035	8796	497	1	4535	3	Y	3					17
							3	9									
10	DLQ G-10		6390	-0-	6390	15186	638	1	5698	3	Y	49	18	1			48
							54	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	398	1	6383	3	Y	40	76	1			3
							49	4	44	9							
06	6210	X	5876	-0-	-334	-0-	357	1	5170	3	Y	275	258	1			20
							46	4	303	9							
07	6324	X	5752	-0-	-572	-0-	344	1	5059	3	Y	276	268	1			28
							45	4	304	9							
08	DLQ G-10		5925	-0-	5925	5925	376	1	5168	3	Y	304	312	1			20
							47	4	334	9							
09	DLQ G-10		5337	-0-	5337	11262	355	1	4677	3	Y	237	232	1			25
							44	4	261	9							
10	DLQ G-10		5415	-0-	5415	16677	377	1	4685	3	Y	275	273	1			27
							50	4	303	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	2957	-0-	-2127	-0-	288	1	2637	2	Y	29					36
							32	9									
06	4920	X	3342	-0-	-1578	-0-	310	1	3025	2	Y	6	26	1			16
							7	9									
07	5084	X	3321	-0-	-1763	-0-	314	1	3006	2	Y	1	9	1			8
							1	9									
08	DLQ G-10		2422	-0-	2422	2422	285	1	2137	2	Y	-0-	6	1			2
09	DLQ G-10		3931	-0-	3931	6353	388	1	3543	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		5565	-0-	5565	11918	560	1	5005	3	Y	-0-	2	1			-0-

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	299	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	301	1	912	3	Y	26	18	1			8
							29	9									
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	322	1	1114	3	Y	97	81	1			24
							107	9									
08	DLQ G-10		1885	-0-	1885	1885	383	1	1460	3	Y	21	41	1			4
							19	4	23	9							
09	DLQ G-10		892	-0-	892	2777	440	1	159	3	Y	26	6	1			24
							264	4	29	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2777					Y	NO RPT					24

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
05	DLQ G-10		85	-0-	85	6870	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-					-0-
07	2201	X	58	-0-	-2143	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
09	2520	X	77	-0-	-2443	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	126	X	126	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
05	2449	X	1789	-0-	-660	-0-	103	1	1650	3	Y	21	20	1			1
							13	4	23	9							
06	2190	X	1352	-0-	-838	-0-	87	1	1253	3	Y	1	2	1			-0-
							11	4	1	9							
07	2139	X	1375	-0-	-764	-0-	87	1	1274	3	Y	3	3	1			-0-
							11	4	3	9							
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		25	-0-	25	30	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

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
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	64	1	92	9	Y	84	91	1			23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	39	1			38
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	65	1			2
08	75	X	75	-0-	-0-	-0-	68	1	7	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	1			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	1			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	347	X	347	-0-	-0-	-0-	315	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	46	X	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	9	Y	35					35
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*12	3565	X	2621	-0-	-944	-0-	290	1	2328	2	Y	3	1	7			3
							3	9									
*01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	480	1	2632	2	Y	1					4
							1	9									
*02	4553	X	3549	-0-	-1004	-0-	290	1	3258	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*03	4867	X	4324	-0-	-543	-0-	394	1	3923	2	Y	5	2	1			5
							1	4	6	9							
*04	4110	X	3213	-0-	-897	-0-	385	1	2827	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
*05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	376	1	3444	2	Y	8					11
							9	9									
*06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	392	1	3824	2	Y	11	8	1			14
							12	9									
*07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	476	1	4549	2	Y	3	9	1			8
							3	9									
*08	DLQ G-10		4170	-0-	4170	4170	491	1	3679	2	Y	-0-	6	1			2
*09	DLQ G-10		1824	-0-	1824	5994	180	1	1644	2	Y	-0-					2
*10	DLQ G-10		6188	-0-	6188	12182	623	1	5565	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
05	4867	X	531	-0-	-4336	-0-	147	1	204	3	Y	164	179	1			44
							180	9									
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	779	1	2357	3	Y	187	175	1			56
							206	9									
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	588	1	2036	3	Y	207	212	1			51
							228	9									
08	DLQ G-10		1279	-0-	1279	1279	226	1	859	3	Y	166	184	1			33
							11	4	183	9							
09	DLQ G-10		2622	-0-	2622	3901	1263	1	458	3	Y	130	41	1			122
							758	4	143	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3901					Y	NO RPT					122

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
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	1666	1	2306	3	Y	331	394	1			90
							364	9									
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	1184	1	3580	3	Y	569	488	1			171
							626	9									
07	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	1485	1	5140	3	Y	410	480	1			101
							1	4	451	9							
08	DLQ G-10		8452	-0-	8452	8452	1660	1	6323	3	Y	353	384	1			70
							81	4	388	9							
09	DLQ G-10		560	-0-	560	9012	176	1	64	3	Y	195	78	1			187
							105	4	215	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9012					Y	NO RPT					187

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
05	3658	X	706	-0-	-2952	-0-	295	1	407	3	Y	4	9	1			1
							4	9									
06	1740	X	290	-0-	-1450	-0-	61	1	186	3	Y	39	28	1			12
							43	9									
07	1798	X	376	-0-	-1422	-0-	52	1	180	3	Y	131	111	1			32
							144	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	103	1			18
09	DLQ G-10		241	-0-	241	241	99	1	36	3	Y	43	19	1			42
							59	4	47	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	241					Y	NO RPT					42

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	1856	-0-	-3569	-0-	778	1	1078	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	2280	-0-	-2970	-0-	566	1	1714	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	3419	-0-	-2006	-0-	766	1	2653	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4152	-0-	4152	4152	855	1	3256	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
09	DLQ G-10		1521	-0-	1521	5673	773	1	280	3	Y	4					4
							464	4	4	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5673					Y	NO RPT					4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	431					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1182	-0-	1182	1613	283	1	858	3	Y	37	26	1			11
							41	9									
07	2586	X	973	-0-	-1613	-0-	218	1	755	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	369	X	369	-0-	-0-	-0-	74	1	280	3	Y	10	8	1			2
							4	4	11	9							
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	6	2	1			6
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	167	1	2683	3	Y	145	148	1			9
							21	4	160	9							
06	3000	X	2150	-0-	-850	-0-	132	1	1910	3	Y	83	86	1			6
							17	4	91	9							
07	3100	X	2783	-0-	-317	-0-	169	1	2485	3	Y	97	93	1			10
							22	4	107	9							
08	DLQ G-10		2761	-0-	2761	2761	179	1	2460	3	Y	90	94	1			6
							23	4	99	9							
09	DLQ G-10		5502	-0-	5502	8263	378	1	4975	3	Y	93	89	1			10
							47	4	102	9							
10	DLQ G-10		4104	-0-	4104	12367	298	1	3702	3	Y	59	63	1			6
							39	4	65	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	110	1	1771	3	Y	110	113	1			7
							14	4	121	9							
06	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	115	1	1657	3	Y	103	102	1			8
							14	4	113	9							
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	129	1	1895	3	Y	109	106	1			11
							17	4	120	9							
08	DLQ G-10		1464	-0-	1464	1464	94	1	1287	3	Y	65	72	1			4
							11	4	72	9							
09	DLQ G-10		3010	-0-	3010	4474	200	1	2635	3	Y	136	126	1			14
							25	4	150	9							
10	DLQ G-10		2950	-0-	2950	7424	207	1	2573	3	Y	130	131	1			13
							27	4	143	9							

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19840	X	12724	-0-	-7116	-0-	718	1	11509	3	Y	371	370	1			24
							89	4	408	9							
06	14460	X	12300	-0-	-2160	-0-	771	1	11145	3	Y	260	265	1			19
							98	4	286	9							
07	14942	X	10632	-0-	-4310	-0-	656	1	9641	3	Y	227	223	1			23
							85	4	250	9							
08	DLQ G-10		14953	-0-	14953	14953	979	1	13456	3	Y	359	358	1			24
							123	4	395	9							
09	DLQ G-10		10022	-0-	10022	24975	676	1	8899	3	Y	331	320	1			35
							83	4	364	9							
10	DLQ G-10		2431	-0-	2431	27406	170	1	2118	3	Y	110	134	1			11
							22	4	121	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20212	X	13237	-0-	-6975	-0-	752	1	12064	3	Y	297	278	1			19
							94	4	327	9							
06	15600	X	3848	-0-	-11752	-0-	240	1	3472	3	Y	95	107	1			7
							31	4	105	9							
07	16120	X	25	-0-	-16095	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	DLQ G-10		77	-0-	77	77	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	77					Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		3	-0-	3	80	3	3			Y	-0-					-0-

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	11559	-0-	-1399	-0-	649	1	10421	3	Y	371	376	1			24
							81	4	408	9							
06	12540	X	11406	-0-	-1134	-0-	709	1	10263	3	Y	312	313	1			23
							91	4	343	9							
07	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	932	1	13694	3	Y	392	375	1			40
							121	4	431	9							
08	DLQ G-10		14590	-0-	14590	14590	952	1	13090	3	Y	389	403	1			26
							120	4	428	9							
09	DLQ G-10		10464	-0-	10464	25054	704	1	9271	3	Y	365	353	1			38
							87	4	402	9							
10	DLQ G-10		10959	-0-	10959	36013	780	1	9688	3	Y	354	357	1			35
							102	4	389	9							

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27931	X	27071	-0-	-860	-0-	1535	1	24628	3	Y	652	665	1			42
							191	4	717	9							
06	27030	X	24516	-0-	-2514	-0-	1533	1	22172	3	Y	559	560	1			41
							196	4	615	9							
07	27931	X	26264	-0-	-1667	-0-	1623	1	23846	3	Y	531	518	1			54
							211	4	584	9							
08	DLQ G-10		24891	-0-	24891	24891	1638	1	22511	3	Y	487	509	1			32
							206	4	536	9							
09	DLQ G-10		26332	-0-	26332	51223	1807	1	23788	3	Y	467	450	1			49
							223	4	514	9							
10	DLQ G-10		24904	-0-	24904	76127	1809	1	22476	3	Y	346	361	1			34
							238	4	381	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
05	19189	X	15210	-0-	-3979	-0-	834	1	13389	3	Y	803	825	1			52
							104	4	883	9							
06	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	1037	1	14992	3	Y	846	836	1			62
							132	4	931	9							
07	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	1063	1	15632	3	Y	826	804	1			84
							139	4	909	9							
08	DLQ G-10		16763	-0-	16763	16763	1069	1	14689	3	Y	792	824	1			52
							134	4	871	9							
09	DLQ G-10		17511	-0-	17511	34274	1169	1	15391	3	Y	734	709	1			77
							144	4	807	9							
10	DLQ G-10		16742	-0-	16742	51016	1172	1	14560	3	Y	778	778	1			77
							154	4	856	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	7514	-0-	-4886	-0-	301	1	7163	3	Y	26	26	1		2
							21	4	29	9						
06	12000	X	5209	-0-	-6791	-0-	209	1	4947	3	Y	32	31	1		3
							18	4	35	9						
07	12400	X	10143	-0-	-2257	-0-	424	1	9157	3	Y	476	452	1		27
							38	4	524	9						
08	DLQ G-10		6500	-0-	6500	6500	285	1	6180	3	Y	14	40	1		1
							20	4	15	9						
09	DLQ G-10		6810	-0-	6810	13310	288	1	6456	3	Y	2	3	1		-0-
							64	4	2	9						
10	DLQ G-10		3152	-0-	3152	16462	167	1	2594	3	Y	-0-				-0-
							391	4								

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
05	7223	X	7063	-0-	-160	-0-	274	1	6515	3	Y	232	225	1		16
							19	4	255	9						
06	8490	X	4556	-0-	-3934	-0-	177	1	4186	3	Y	162	165	1		13
							15	4	178	9						
07	8773	X	6938	-0-	-1835	-0-	284	1	6121	3	Y	462	449	1		26
							25	4	508	9						
08	DLQ G-10		5762	-0-	5762	5762	237	1	5138	3	Y	336	339	1		23
							17	4	370	9						
09	DLQ G-10		5440	-0-	5440	11202	217	1	4858	3	Y	288	288	1		23
							48	4	317	9						
10	DLQ G-10		4937	-0-	4937	16139	251	1	3889	3	Y	192	192	1		23
							586	4	211	9						

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	575					Y	20	22	1		1
06	575	N	-0-	-0-	-575	-0-					Y	21	20	1		2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	20	1		1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	11	15	1		1
06	8820	X	8590	-0-	-230	-0-	345	1	8153	3	Y	56	52	1		5
							30	4	62	9						
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	2	7	1		-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1		-0-
09	DLQ G-10		11218	-0-	11218	11218	472	1	10566	3	Y	68	63	1		5
							105	4	75	9						
10	DLQ G-10		2160	-0-	2160	13378	114	1	1768	3	Y	10	14	1		1
							267	4	11	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		6628	-0-	6628	37578	267	1	6343	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	41265	X	3687	-0-	-37578	-0-	149	1	3525	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	11966	X	4965	-0-	-7001	-0-	219	1	4723	3	Y	4	4	1			-0-
							19	4	4	9							
08	10695	X	5742	-0-	-4953	-0-	252	1	5472	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
09	9060	X	4502	-0-	-4558	-0-	191	1	4268	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
10	6634	X	4081	-0-	-2553	-0-	217	1	3358	3	Y	-0-					-0-
							506	4									

KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782

05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		173	-0-	173	173	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		424	-0-	424	597	40	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	597					Y	-0-					-0-

KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853

05	16802	X	13838	-0-	-2964	-0-	1164	1	12020	3	Y	487	494	1			27
							118	4	536	9							
06	16260	X	9353	-0-	-6907	-0-	813	1	8156	3	Y	304	309	1			22
							50	4	334	9							
07	16523	X	7394	-0-	-9129	-0-	672	1	6342	3	Y	232	245	1			9
							125	4	255	9							
08	DLQ G-10		8027	-0-	8027	8027	702	1	7023	3	Y	248	246	1			11
							29	4	273	9							
09	DLQ G-10		6595	-0-	6595	14622	585	1	5675	3	Y	295	294	1			12
							10	4	325	9							
10	DLQ G-10		6024	-0-	6024	20646	615	1	5162	3	Y	188	190	1			10
							40	4	207	9							

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062

05	4929	X	2646	-0-	-2283	-0-	101	1	2408	3	Y	118	115	1			8
							7	4	130	9							
06	4470	X	446	-0-	-4024	-0-	16	1	371	3	Y	53	57	1			4
							1	4	58	9							
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	515	1	7981	3	Y	-0-					-0-
							1204	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	1113	1	11485	3	Y	836	842	1			46
							112	4	920	9							
06	12900	X	12551	-0-	-349	-0-	1055	1	10592	3	Y	763	755	1			54
							65	4	839	9							
07	13330	X	12579	-0-	-751	-0-	1108	1	10460	3	Y	731	756	1			29
							207	4	804	9							
08	DLQ G-10		13211	-0-	13211	13211	1124	1	11243	3	Y	725	722	1			32
							46	4	798	9							
09	DLQ G-10		17171	-0-	17171	30382	1541	1	14954	3	Y	591	599	1			24
							26	4	650	9							
10	DLQ G-10		14092	-0-	14092	44474	1410	1	11843	3	Y	679	665	1			38
							92	4	747	9							

EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	1841	-0-	-7428	-0-	68	1	1621	3	Y	134	137	1			9
							5	4	147	9							
06	8970	X	2707	-0-	-6263	-0-	109	1	2558	3	Y	28	35	1			2
							9	4	31	9							
07	9269	X	6639	-0-	-2630	-0-	292	1	6299	3	Y	20	21	1			1
							26	4	22	9							
08	DLQ G-10		6512	-0-	6512	6512	269	1	5837	3	Y	352	329	1			24
							19	4	387	9							
09	DLQ G-10		5944	-0-	5944	12456	242	1	5409	3	Y	217	224	1			17
							54	4	239	9							
10	DLQ G-10		3975	-0-	3975	16431	208	1	3227	3	Y	48	59	1			6
							487	4	53	9							

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18848	X	12499	-0-	-6349	-0-	485	1	11540	3	Y	400	395	1			27
							34	4	440	9							
06	16410	X	12854	-0-	-3556	-0-	505	1	11955	3	Y	318	319	1			26
							44	4	350	9							
07	16895	X	14426	-0-	-2469	-0-	613	1	13222	3	Y	487	485	1			28
							55	4	536	9							
08	DLQ G-10		13882	-0-	13882	13882	591	1	12828	3	Y	382	384	1			26
							43	4	420	9							
09	DLQ G-10		13542	-0-	13542	27424	557	1	12479	3	Y	347	346	1			27
							124	4	382	9							
10	DLQ G-10		13207	-0-	13207	40631	689	1	10679	3	Y	208	210	1			25
							1610	4	229	9							

EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	6793	-0-	-4274	-0-	265	1	6299	3	Y	191	184	1			13
							19	4	210	9							
06	10710	X	7551	-0-	-3159	-0-	298	1	7063	3	Y	149	150	1			12
							26	4	164	9							
07	11067	X	8302	-0-	-2765	-0-	356	1	7694	3	Y	200	201	1			11
							32	4	220	9							
08	DLQ G-10		7315	-0-	7315	7315	314	1	6811	3	Y	152	153	1			10
							23	4	167	9							
09	DLQ G-10		7244	-0-	7244	14559	302	1	6767	3	Y	98	100	1			8
							67	4	108	9							
10	DLQ G-10		6471	-0-	6471	21030	338	1	5231	3	Y	103	99	1			12
							789	4	113	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	6734	-0-	-830	-0-	295	1	5458	3	Y	760	747	1			30
							145	4	836	9							
06	7500	X	6581	-0-	-919	-0-	291	1	5016	3	Y	924	919	1			35
							258	4	1016	9							
07	7750	X	6892	-0-	-858	-0-	356	1	5483	3	Y	924	924	1			35
							37	4	1016	9							
08	DLQ G-10		7085	-0-	7085	7085	298	1	5587	3	Y	1091	1060	1			66
							1200	9									
09	DLQ G-10		3180	-0-	3180	10265	151	1	2281	3	Y	680	721	1			25
							748	9									
10	DLQ G-10		2478	-0-	2478	12743	94	1	1419	3	Y	877	856	1			46
							965	9									

CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	3668	-0-	-2315	-0-	159	1	2929	3	Y	457	457	1			18
							77	4	503	9							
06	5760	X	3256	-0-	-2504	-0-	145	1	2492	3	Y	446	447	1			17
							128	4	491	9							
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	204	1	3141	3	Y	944	925	1			36
							21	4	1038	9							
08	DLQ G-10		4245	-0-	4245	4245	176	1	3311	3	Y	689	683	1			42
							758	9									
09	DLQ G-10		1501	-0-	1501	5746	66	1	995	3	Y	400	427	1			15
							440	9									
10	DLQ G-10		15848	-0-	15848	21594	949	1	14291	3	Y	553	531	1			37
							608	9									

CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 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
05	6541	X	4316	-0-	-2225	-0-	191	1	3535	3	Y	451	444	1			18
							94	4	496	9							
06	6330	X	4337	-0-	-1993	-0-	196	1	3375	3	Y	539	537	1			20
							173	4	593	9							
07	6541	X	4595	-0-	-1946	-0-	241	1	3712	3	Y	561	560	1			21
							25	4	617	9							
08	DLQ G-10		4645	-0-	4645	4645	200	1	3756	3	Y	626	609	1			38
							689	9									
09	DLQ G-10		1720	-0-	1720	6365	81	1	1226	3	Y	375	399	1			14
							413	9									
10	DLQ G-10		7000	-0-	7000	13365	400	1	6025	3	Y	523	507	1			30
							575	9									

BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26474	X	21884	-0-	-4590	-0-	1762	1	18177	3	Y	1607	1616	1			88
							177	4	1768	9							
06	25620	X	19666	-0-	-5954	-0-	1597	1	16041	3	Y	1754	1718	1			124
							99	4	1929	9							
07	25141	X	18493	-0-	-6648	-0-	1569	1	14816	3	Y	1650	1708	1			66
							293	4	1815	9							
08	DLQ G-10		17064	-0-	17064	17064	1421	1	14213	3	Y	1247	1257	1			56
							58	4	1372	9							
09	DLQ G-10		26924	-0-	26924	43988	2377	1	23069	3	Y	1307	1310	1			53
							40	4	1438	9							
10	DLQ G-10		22007	-0-	22007	65995	2162	1	18151	3	Y	1412	1386	1			79
							141	4	1553	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19685	X	11334	-0-		-8351	-0-	877	1	9050	3	Y	1199	1209	1			66
								88	4	1319	9							
06	16920	X	14104	-0-		-2816	-0-	1138	1	11436	3	Y	1326	1298	1			94
								71	4	1459	9							
07	17484	X	16375	-0-		-1109	-0-	1406	1	13281	3	Y	1295	1337	1			52
								263	4	1425	9							
08	DLQ G-10		17913	-0-		17913	17913	1497	1	14978	3	Y	1251	1247	1			56
								62	4	1376	9							
09	DLQ G-10		9010	-0-		9010	26923	736	1	7147	3	Y	1013	1028	1			41
								13	4	1114	9							
10	DLQ G-10		8422	-0-		8422	35345	757	1	6358	3	Y	1143	1120	1			64
								50	4	1257	9							

BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22568	X	17861	-0-		-4707	-0-	1418	1	14629	3	Y	1519	1524	1			83
								143	4	1671	9							
06	21840	X	18139	-0-		-3701	-0-	1482	1	14886	3	Y	1526	1501	1			108
								92	4	1679	9							
07	22568	X	17910	-0-		-4658	-0-	1538	1	14523	3	Y	1420	1471	1			57
								287	4	1562	9							
08	DLQ G-10		18418	-0-		18418	18418	1530	1	15308	3	Y	1379	1375	1			61
								63	4	1517	9							
09	DLQ G-10		9701	-0-		9701	28119	798	1	7740	3	Y	1045	1063	1			43
								13	4	1150	9							
10	DLQ G-10		11020	-0-		11020	39139	1035	1	8687	3	Y	1118	1099	1			62
								68	4	1230	9							

BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18414	X	15336	-0-		-3078	-0-	1222	1	12608	3	Y	1257	1249	1			69
								123	4	1383	9							
06	15820	X	15820	-0-		-0-	-0-	1319	1	13241	3	Y	1072	1065	1			76
								81	4	1179	9							
07	15593	X	14408	-0-		-1185	-0-	1259	1	11889	3	Y	932	971	1			37
								235	4	1025	9							
08	DLQ G-10		14633	-0-		14633	14633	1234	1	12351	3	Y	906	903	1			40
								51	4	997	9							
09	DLQ G-10		8903	-0-		8903	23536	757	1	7342	3	Y	719	730	1			29
								13	4	791	9							
10	DLQ G-10		8158	-0-		8158	31694	772	1	6479	3	Y	778	764	1			43
								51	4	856	9							

BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	10282	-0-		-2924	-0-	682	1	7035	3	Y	2270	2285	1			125
								68	4	2497	9							
06	11490	X	9072	-0-		-2418	-0-	628	1	6308	3	Y	1906	1896	1			135
								39	4	2097	9							
07	11873	X	8529	-0-		-3344	-0-	600	1	5662	3	Y	1959	2015	1			79
								112	4	2155	9							
08	DLQ G-10		8971	-0-		8971	8971	648	1	6480	3	Y	1652	1657	1			74
								26	4	1817	9							
09	DLQ G-10		10085	-0-		10085	19056	756	1	7339	3	Y	1797	1798	1			73
								13	4	1977	9							
10	DLQ G-10		9142	-0-		9142	28198	752	1	6318	3	Y	1838	1809	1			102
								50	4	2022	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30163	X	25234	-0-	-4929	-0-	2052	1	21178	3	Y	1634	1634	1			90
							207	4	1797	9							
06	25110	X	22232	-0-	-2878	-0-	1832	1	18401	3	Y	1714	1682	1			122
							114	4	1885	9							
07	25947	X	20839	-0-	-5108	-0-	1782	1	16829	3	Y	1723	1776	1			69
							333	4	1895	9							
08	DLQ G-10		20713	-0-	20713	20713	1710	1	17107	3	Y	1660	1655	1			74
							70	4	1826	9							
09	DLQ G-10		18860	-0-	18860	39573	1610	1	15621	3	Y	1456	1471	1			59
							27	4	1602	9							
10	DLQ G-10		16734	-0-	16734	56307	1611	1	13524	3	Y	1357	1341	1			75
							106	4	1493	9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293684 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10576 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49228	X	36933	-0-	-12295	-0-	1448	1	34457	3	Y	841	827	1			58
							103	4	925	9							
06	45900	X	33963	-0-	-11937	-0-	1346	1	31849	3	Y	592	602	1			48
							117	4	651	9							
07	47430	X	34642	-0-	-12788	-0-	1501	1	32390	3	Y	561	577	1			32
							134	4	617	9							
08	DLQ G-10		33120	-0-	33120	33120	1434	1	31110	3	Y	430	433	1			29
							103	4	473	9							
09	DLQ G-10		31953	-0-	31953	65073	1336	1	29902	3	Y	379	378	1			30
							298	4	417	9							
10	DLQ G-10		21348	-0-	21348	86421	1123	1	17400	3	Y	183	191	1			22
							2624	4	201	9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293685 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10496 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32240	X	28564	-0-	-3676	-0-	1112	1	26454	3	Y	835	824	1			57
							79	4	919	9							
06	31080	X	26071	-0-	-5009	-0-	1022	1	24196	3	Y	694	695	1			56
							90	4	763	9							
07	32116	X	24057	-0-	-8059	-0-	1026	1	22148	3	Y	719	734	1			41
							92	4	791	9							
08	DLQ G-10		22235	-0-	22235	22235	949	1	20585	3	Y	575	577	1			39
							68	4	633	9							
09	DLQ G-10		21274	-0-	21274	43509	878	1	19654	3	Y	496	496	1			39
							196	4	546	9							
10	DLQ G-10		19500	-0-	19500	63009	1002	1	15514	3	Y	585	555	1			69
							2340	4	644	9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34565	X	28943	-0-	-5622	-0-	1135	1	26984	3	Y	676	665	1			46
							80	4	744	9							
06	33450	X	27164	-0-	-6286	-0-	1075	1	25443	3	Y	502	508	1			40
							94	4	552	9							
07	34565	X	21297	-0-	-13268	-0-	914	1	19721	3	Y	527	537	1			30
							82	4	580	9							
08	DLQ G-10		19290	-0-	19290	19290	829	1	17985	3	Y	378	382	1			26
							60	4	416	9							
09	DLQ G-10		17851	-0-	17851	37141	741	1	16585	3	Y	327	327	1			26
							165	4	360	9							
10	DLQ G-10		12390	-0-	12390	49531	643	1	9960	3	Y	259	254	1			31
							1502	4	285	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF WELL #: 6H RRCID -> 294346 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10145 - 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
05	57257	X	42965	-0-	-14292	-0-	1687	1	40148	3	Y	918	952	1			63
							120	4	1010	9							
06	55410	X	37248	-0-	-18162	-0-	1476	1	34932	3	Y	646	657	1			52
							129	4	711	9							
07	55986	X	33972	-0-	-22014	-0-	1470	1	31724	3	Y	587	605	1			34
							132	4	646	9							
08	DLQ G-10		31143	-0-	31143	31143	1346	1	29206	3	Y	449	452	1			31
							97	4	494	9							
09	DLQ G-10		29471	-0-	29471	60614	1202	1	26906	3	Y	995	949	1			77
							268	4	1095	9							
10	DLQ G-10		20870	-0-	20870	81484	1067	1	16531	3	Y	708	701	1			84
							2493	4	779	9							

EVANS EF WELL #: 4H RRCID -> 294348 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10176 - 17322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51832	X	38808	-0-	-13024	-0-	1520	1	36172	3	Y	916	906	1			63
							108	4	1008	9							
06	50160	X	34650	-0-	-15510	-0-	1366	1	32337	3	Y	752	754	1			61
							120	4	827	9							
07	51832	X	31408	-0-	-20424	-0-	1356	1	29257	3	Y	613	639	1			35
							121	4	674	9							
08	DLQ G-10		28791	-0-	28791	28791	1242	1	26932	3	Y	480	482	1			33
							89	4	528	9							
09	DLQ G-10		26210	-0-	26210	55001	1092	1	24437	3	Y	398	400	1			31
							243	4	438	9							
10	DLQ G-10		19347	-0-	19347	74348	1013	1	15693	3	Y	249	251	1			29
							2367	4	274	9							

EVANS EF WELL #: 8H RRCID -> 294349 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10100 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59272	X	43787	-0-	-15485	-0-	1726	1	41067	3	Y	793	793	1			54
							122	4	872	9							
06	57360	X	38990	-0-	-18370	-0-	1540	1	36438	3	Y	798	788	1			64
							134	4	878	9							
07	58032	X	35396	-0-	-22636	-0-	1522	1	32845	3	Y	812	830	1			46
							136	4	893	9							
08	DLQ G-10		33006	-0-	33006	33006	1399	1	30364	3	Y	1038	1013	1			71
							101	4	1142	9							
09	DLQ G-10		30568	-0-	30568	63574	1254	1	28062	3	Y	884	885	1			70
							280	4	972	9							
10	DLQ G-10		32540	-0-	32540	96114	1683	1	26061	3	Y	787	764	1			93
							3930	4	866	9							

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 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
05	4774	X	2398	-0-	-2376	-0-	1931	3	237	4	Y	209	210	1	2	8	10
							230	9									
06	4590	X	2788	-0-	-1802	-0-	2400	3	49	4	Y	308	297	1	1	8	20
							339	9									
07	4743	X	3302	-0-	-1441	-0-	2863	3	46	4	Y	357	328	1			49
							393	9									
08	DLQ G-10		4827	-0-	4827	4827	3616	3	950	4	Y	237	281	1			5
							261	9									
09	DLQ G-10		2741	-0-	2741	7568	2369	3	178	4	Y	176	180	1			1
							194	9									
10	DLQ G-10		2328	-0-	2328	9896	1927	3	161	4	Y	218	216	1			3
							240	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4568	-0-	1468	1468	4314	3	111	4	Y	130	134	1			23
							143	9									
06	3000	N	4192	-0-	1192	2660	3931	3	261	9	Y	237	241	1			19
07	6242	X	3582	-0-	-2660	-0-	3230	3	100	4	Y	229	231	1			17
							252	9									
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3414	3	34	4	Y	190	192	1			15
							209	9									
09	4410	X	3049	-0-	-1361	-0-	2810	3	6	4	Y	212	214	1			13
							233	9									
10	4557	X	2994	-0-	-1563	-0-	2509	3	485	9	Y	441	431	1			23

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4891	-0-	1791	1791	4470	3	96	4	Y	295	309	1	1	8	53
							325	9									
06	3000	N	5377	-0-	2377	4168	4056	3	1321	9	Y	1201	1163	1			91
07	8506	X	4338	-0-	-4168	-0-	3180	3	99	4	Y	963	982	1			72
							1059	9									
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2192	3	23	4	Y	577	603	1			46
							635	9									
09	5640	X	2854	-0-	-2786	-0-	2192	3	11	4	Y	592	601	1			37
							651	9									
10	5549	X	3419	-0-	-2130	-0-	2474	3	945	9	Y	859	851	1			45

WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 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
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	354	3	253	9	Y	230	202	1			45
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	665	3	Y	212	226	1			31
							233	9									
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	Y	153	160	1			24
							168	9									
08	DLQ G-10		806	-0-	806	806	61	1	603	3	Y	129	145	1			8
							142	9									
09	DLQ G-10		430	-0-	430	1236	135	1	220	3	Y	68	68	1			8
							75	9									
10	DLQ G-10		392	-0-	392	1628	109	1	177	3	Y	96	95	1			9
							106	9									

WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	206	3	267	9	Y	243	222	1			50
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	1	1	142	3	Y	45	84	1			11
							50	9									
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	Y	171	158	1			24
							188	9									
08	DLQ G-10		296	-0-	296	296	1	1	53	3	Y	220	231	1			13
							242	9									
09	DLQ G-10		269	-0-	269	565	21	1	32	3	Y	196	186	1			23
							216	9									
10	DLQ G-10		512	-0-	512	1077	93	1	146	3	Y	248	247	1			24
							273	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	1980	-0-	-2639	-0-	23	1	592	3	Y	1241	1193	1	1	8	97
							1365	9									
06	3960	X	651	-0-	-3309	-0-	28	1	443	3	Y	164	210	1	1	8	50
							180	9									
07	3255	X	768	-0-	-2487	-0-	36	1	432	3	Y	273	250	1	1	8	72
							300	9									
08	DLQ G-10		4697	-0-	4697	4697	315	1	3446	3	Y	851	789	1	1	8	133
							936	9									
09	DLQ G-10		4032	-0-	4032	8729	250	1	3002	3	Y	709	684	1			158
							780	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8729					Y	13	12	1			159

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4139	-0-	-170	-0-	75	1	2122	3	Y	1765	1830	1	1	8	149
							1942	9									
06	4170	X	1641	-0-	-2529	-0-	73	1	1083	3	Y	441	476	1			114
							485	9									
07	4309	X	448	-0-	-3861	-0-	27	1	278	3	Y	130	190	1			54
							143	9									
08	DLQ G-10		552	-0-	552	552	7	1	73	3	Y	429	413	1			70
							472	9									
09	DLQ G-10		241	-0-	241	793	1	1	16	3	Y	204	223	1			51
							224	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	793					Y	6	5	1			52

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	3083	-0-	-1722	-0-	62	1	1832	3	Y	1081	1088	1	1	8	89
							1189	9									
06	4650	X	2163	-0-	-2487	-0-	95	1	1362	3	Y	642	590	1			141
							706	9									
07	4898	X	452	-0-	-4446	-0-	39	1	395	3	Y	16	122	1			35
							18	9									
08	DLQ G-10		1688	-0-	1688	1688	96	1	1150	3	Y	402	374	1			63
							442	9									
09	DLQ G-10		1667	-0-	1667	3355	112	1	1241	3	Y	285	283	1			65
							314	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3355					Y	1					66

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4229	-0-	-1351	-0-	139	1	3980	3	Y	100	100	1			8
							110	9									
06	5400	X	2533	-0-	-2867	-0-	150	1	2370	3	Y	12	16	1			4
							13	9									
07	5518	X	1495	-0-	-4023	-0-	158	1	1317	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
08	DLQ G-10		506	-0-	506	506	25	1	290	3	Y	174	153	1			26
							191	9									
09	DLQ G-10		217	-0-	217	723	5	1	60	3	Y	138	133	1			31
							152	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	723					Y	43	37	1			37

CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1996	-0-	-391	-0-	1461	3	535	9	Y	486	490	1	1	8	41
06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1468	3	449	9	Y	408	427	1			22
07	1953	X	1923	-0-	-30	-0-	1449	3	474	9	Y	431	420	1			33
08	DLQ G-10		1710	-0-	1710	1710	1317	3	393	9	Y	357	363	1			27
09	DLQ G-10		1587	-0-	1587	3297	1192	3	395	9	Y	359	362	1			24
10	DLQ G-10		1475	-0-	1475	4772	1177	3	298	9	Y	271	274	1			21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	326	-0-	-914	-0-	155	3	14	4	Y	143	154	1	1	8	7
							157	9									
06	1200	N	162	-0-	-1038	-0-	34	3	1	4	Y	115	114	1			8
							127	9									
07	1240	N	94	-0-	-1146	-0-	14	3	80	9	Y	73	71	1			10
08	DLQ G-10		1774	-0-	1774	1774	920	3	369	4	Y	441	443	1			8
							485	9									
09	DLQ G-10		8371	-0-	8371	10145	7052	3	472	4	Y	770	772	1			6
							847	9									
10	DLQ G-10		9599	-0-	9599	19744	8059	3	663	4	Y	797	793	1			10
							877	9									

BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 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
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1186	3	140	4	Y	455	453	1	4	8	22
							501	9									
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1522	3	29	4	Y	403	397	1	1	8	27
							443	9									
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	1480	3	22	4	Y	583	531	1			79
							641	9									
08	DLQ G-10		3137	-0-	3137	3137	1677	3	452	4	Y	916	978	1			17
							1008	9									
09	DLQ G-10		2254	-0-	2254	5391	1330	3	98	4	Y	751	762	1			6
							826	9									
10	DLQ G-10		1877	-0-	1877	7268	1314	3	108	4	Y	414	415	1			5
							455	9									

BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 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
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1191	3	130	4	Y	408	407	1	3	8	20
							449	9									
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1504	3	29	4	Y	501	486	1	2	8	33
							551	9									
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	1833	3	30	4	Y	751	683	1			101
							826	9									
08	DLQ G-10		2417	-0-	2417	2417	1418	3	346	4	Y	594	683	1			12
							653	9									
09	DLQ G-10		1646	-0-	1646	4063	936	3	69	4	Y	583	590	1			5
							641	9									
10	DLQ G-10		1555	-0-	1555	5618	873	3	71	4	Y	555	553	1			7
							611	9									

BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	1984	-0-	-1519	-0-	1600	3	178	4	Y	187	195	1	9	8	2
							206	9									
06	3000	X	350	-0-	-2650	-0-	267	3	11	4	Y	65	63	1			4
							72	9									
07	3038	X	96	-0-	-2942	-0-	41	3	55	9	Y	50	47	1			7
08	DLQ G-10		739	-0-	739	739	363	3	130	4	Y	224	227	1			4
							246	9									
09	DLQ G-10		2569	-0-	2569	3308	1622	3	116	4	Y	755	753	1			6
							831	9									
10	DLQ G-10		1771	-0-	1771	5079	1210	3	100	4	Y	419	420	1			5
							461	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2389	-0-	-339	-0-	1501	3	170	4	Y	653	630	1	2	8	30
							718	9									
06	2550	X	1300	-0-	-1250	-0-	267	3	11	4	Y	929	896	1	3	8	60
							1022	9									
07	2325	X	470	-0-	-1855	-0-	41	3	429	9	Y	390	392	1			58
08	DLQ G-10		840	-0-	840	840	363	3	130	4	Y	315	367	1			6
							347	9									
09	DLQ G-10		2195	-0-	2195	3035	1622	3	116	4	Y	415	418	1			3
							457	9									
10	DLQ G-10		1649	-0-	1649	4684	1182	3	98	4	Y	335	334	1			4
							369	9									

WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527

05	682	N	64	-0-	-618	-0-	17	3	47	9	Y	43	80	1			18
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					18
07	620	N	13	-0-	-607	-0-	13	3			Y	-0-	15	1			3
08	DLQ G-10		815	-0-	815	815	27	1	234	3	Y	504	481	1			26
							554	9									
09	DLQ G-10		1094	-0-	1094	1909	229	1	317	3	Y	498	467	1			57
							548	9									
10	DLQ G-10		1308	-0-	1308	3217	233	1	524	3	Y	501	508	1			50
							551	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 11850 - 14301

05	28706	X	7551	-0-	-21155	-0-	6757	2	794	9	Y	722	1260	1			449
06	27780	X	8463	-0-	-19317	-0-	8295	2	168	9	Y	153	355	1			247
07	28706	X	12942	-0-	-15764	-0-	12192	2	750	9	Y	682	929	1			-0-
08	10292	X	8791	-0-	-1501	-0-	7603	2	1188	9	Y	1080	940	1			140
09	9480	X	8156	-0-	-1324	-0-	7126	2	1030	9	Y	936	824	1			252
10	12927	X	6039	-0-	-6888	-0-	5087	2	952	9	Y	865	869	1			248

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A101H RRCID -> 296935 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7758 - 17694

05	16120	X	6936	-0-	-9184	-0-	556	1	5304	3	Y	947	983	1			186
							34	4	1042	9							
06	15600	X	6684	-0-	-8916	-0-	799	1	4750	3	Y	848	857	1			177
							202	4	933	9							
07	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	1336	1	4213	3	Y	529	590	1			116
							1	4	582	9							
08	6944	X	6651	-0-	-293	-0-	2081	1	3625	3	Y	560	552	1			124
							329	4	616	9							
09	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	2286	1	4360	3	Y	751	564	1			311
							826	9									
10	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	763	1	5788	3	Y	721	777	1			255
							793	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A102H RRCID -> 296936 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7668 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17701	X	5079	-0-	-12622	-0-	417	1	3979	3	Y	597	658	1			117
							26	4	657	9							
06	17130	X	4804	-0-	-12326	-0-	579	1	3439	3	Y	582	578	1			121
							146	4	640	9							
07	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	1080	1	3404	3	Y	612	599	1			134
							1	4	673	9							
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1609	1	2803	3	Y	724	698	1			160
							254	4	796	9							
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	1428	1	2724	3	Y	732	589	1			303
							805	9									
10	5146	X	4821	-0-	-325	-0-	470	1	3569	3	Y	711	763	1			251
							782	9									

MARTINEZ NORTH D WELL #: 101H RRCID -> 296939 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7738 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45353	X	10575	-0-	-34778	-0-	1320	1	7812	3	Y	1083	1126	1			27
							252	4	1191	9							
06	43890	X	10826	-0-	-33064	-0-	111	1	9517	3	Y	1029	1008	1			48
							66	4	1132	9							
07	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	300	1	9765	3	Y	999	1006	1			41
							104	4	1099	9							
08	11253	X	11159	-0-	-94	-0-	241	1	9847	3	Y	973	950	1			64
							1	4	1070	9							
09	10890	X	10744	-0-	-146	-0-	236	1	9586	3	Y	808	821	1			51
							33	4	889	9							
10	11253	X	10772	-0-	-481	-0-	573	1	8980	3	Y	1052	1048	1			55
							62	4	1157	9							

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A104H RRCID -> 296940 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7732 - 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
05	18476	X	5264	-0-	-13212	-0-	384	1	3661	3	Y	1086	1101	1			213
							24	4	1195	9							
06	17880	X	5285	-0-	-12595	-0-	583	1	3466	3	Y	990	997	1			206
							147	4	1089	9							
07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	1177	1	3709	3	Y	1279	1205	1			280
							1	4	1407	9							
08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	1468	1	2558	3	Y	1226	1235	1			271
							232	4	1349	9							
09	5280	X	4783	-0-	-497	-0-	1343	1	2561	3	Y	799	739	1			331
							879	9									
10	6293	X	4367	-0-	-1926	-0-	410	1	3108	3	Y	772	830	1			273
							849	9									

MARTINEZ NORTH D WELL #: 103H RRCID -> 296941 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7723 - 20029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64573	X	12951	-0-	-51622	-0-	1656	1	9794	3	Y	1077	1113	1			27
							316	4	1185	9							
06	62490	X	11614	-0-	-50876	-0-	122	1	10489	3	Y	845	832	1			40
							73	4	930	9							
07	13981	X	12715	-0-	-1266	-0-	347	1	11256	3	Y	902	905	1			37
							120	4	992	9							
08	13981	X	11794	-0-	-2187	-0-	261	1	10660	3	Y	793	778	1			52
							1	4	872	9							
09	13530	X	9963	-0-	-3567	-0-	220	1	8910	3	Y	729	735	1			46
							31	4	802	9							
10	12958	X	11183	-0-	-1775	-0-	607	1	9509	3	Y	910	909	1			47
							66	4	1001	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 104H RRCID -> 296942 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7932 - 18248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31620	X	8023	-0-	-23597	-0-	1015	1	6032	3	Y	711	722	1			18
							194	4	782	9							
06	30600	X	7366	-0-	-23234	-0-	79	1	6798	3	Y	402	401	1			19
							47	4	442	9							
07	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	213	1	6932	3	Y	505	503	1			21
							74	4	556	9							
08	8029	X	6760	-0-	-1269	-0-	152	1	6190	3	Y	379	375	1			25
							1	4	417	9							
09	7770	X	7133	-0-	-637	-0-	157	1	6346	3	Y	553	543	1			35
							22	4	608	9							
10	8029	X	6876	-0-	-1153	-0-	388	1	6077	3	Y	335	353	1			17
							42	4	369	9							

MARTINEZ SOUTH D WELL #: 105H RRCID -> 296943 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7833 - 18149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41540	X	8287	-0-	-33253	-0-	1049	1	6218	3	Y	745	770	1			19
							200	4	820	9							
06	40200	X	8032	-0-	-32168	-0-	84	1	7215	3	Y	621	611	1			29
							50	4	683	9							
07	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	229	1	7450	3	Y	506	514	1			21
							79	4	557	9							
08	8277	X	7743	-0-	-534	-0-	174	1	7117	3	Y	410	404	1			27
							1	4	451	9							
09	8040	X	7775	-0-	-265	-0-	169	1	6849	3	Y	666	651	1			42
							24	4	733	9							
10	8308	X	8132	-0-	-176	-0-	426	1	6683	3	Y	888	884	1			46
							46	4	977	9							

WHITWELL G WELL #: 121H RRCID -> 296948 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 7030 - 18812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	7983	-0-	-1906	-0-	821	1	3398	3	Y	1669	1511	1			424
							1928	4	1836	9							
06	9570	X	6773	-0-	-2797	-0-	801	1	1961	3	Y	1148	1256	1			316
							2748	4	1263	9							
07	7378	X	4335	-0-	-3043	-0-	410	1	1274	3	Y	1053	1098	1			271
							1493	4	1158	9							
08	8153	X	2296	-0-	-5857	-0-	314	1	971	3	Y	872	840	1			303
							52	4	959	9							
09	7740	X	1620	-0-	-6120	-0-	41	1	40	3	Y	436	643	1			96
							1059	4	480	9							
10	7998	X	1321	-0-	-6677	-0-	518	3	449	4	Y	322	364	1			54
							354	9									

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A103H RRCID -> 297019 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7663 - 17971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25885	X	2863	-0-	-23022	-0-	201	1	1917	3	Y	666	729	1			131
							12	4	733	9							
06	25050	X	3372	-0-	-21678	-0-	349	1	2076	3	Y	781	749	1			163
							88	4	859	9							
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	688	1	2170	3	Y	616	644	1			135
							678	9									
08	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	778	1	1356	3	Y	510	532	1			113
							123	4	561	9							
09	3360	X	2428	-0-	-932	-0-	593	1	1131	3	Y	640	488	1			265
							704	9									
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	339	1	2575	3	Y	620	666	1			219
							682	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

MARTINEZ NORTH D WELL #: 102H RRCID -> 297194 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7557 - 18969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32736	X	12058	-0-	-20678	-0-	1463	1	8895	3	Y	1292	1273	1			33
							279	4	1421	9							
06	31680	X	12048	-0-	-19632	-0-	121	1	10400	3	Y	1323	1294	1			62
							72	4	1455	9							
07	32736	X	12307	-0-	-20429	-0-	330	1	10721	3	Y	1038	1057	1			43
							114	4	1142	9							
08	12462	X	12208	-0-	-254	-0-	266	1	10874	3	Y	970	949	1			64
							1	4	1067	9							
09	12060	X	11562	-0-	-498	-0-	253	1	10263	3	Y	919	925	1			58
							35	4	1011	9							
10	12462	X	11547	-0-	-915	-0-	626	1	9818	3	Y	941	950	1			49
							68	4	1035	9							

DERBY SOUTH H WELL #: 139H RRCID -> 297214 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7367 - 17917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	4895	-0-	-9644	-0-	1218	1	2696	3	Y	753	829	1			38
							153	4	828	9							
06	14070	X	4293	-0-	-9777	-0-	149	1	2700	3	Y	661	649	1			50
							717	4	727	9							
07	14539	X	4934	-0-	-9605	-0-	1042	1	1894	3	Y	721	692	1			79
							1205	4	793	9							
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	1040	1	2316	3	Y	689	708	1			60
							837	4	758	9							
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	1393	1	2478	3	Y	625	547	1			138
							146	4	688	9							
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	1531	1	2685	3	Y	668	713	1			93
							133	4	735	9							

DERBY SOUTH C WELL #: 112H RRCID -> 297250 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7398 - 19277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26567	X	9216	-0-	-17351	-0-	1884	1	4745	3	Y	1094	1064	1			261
							1384	4	1203	9							
06	25710	X	7787	-0-	-17923	-0-	660	1	5962	3	Y	809	711	1			359
							275	4	890	9							
07	26567	X	7388	-0-	-19179	-0-	2893	1	3379	3	Y	699	790	1			268
							347	4	769	9							
08	9951	X	6605	-0-	-3346	-0-	2290	1	3506	3	Y	526	642	1			152
							230	4	579	9							
09	9630	X	6554	-0-	-3076	-0-	2004	1	3647	3	Y	571	432	1			291
							275	4	628	9							
10	9207	X	6713	-0-	-2494	-0-	2038	1	3575	3	Y	791	871	1			211
							230	4	870	9							

MARTINEZ SOUTH D WELL #: 106H RRCID -> 297262 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7753 - 18035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26164	X	5852	-0-	-20312	-0-	679	1	4014	3	Y	936	970	1			24
							129	4	1030	9							
06	25320	X	5531	-0-	-19789	-0-	52	1	4510	3	Y	853	837	1			40
							31	4	938	9							
07	26164	X	6326	-0-	-19838	-0-	155	1	5030	3	Y	988	987	1			41
							54	4	1087	9							
08	6727	X	5509	-0-	-1218	-0-	110	1	4476	3	Y	838	824	1			55
							1	4	922	9							
09	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	116	1	4705	3	Y	907	905	1			57
							16	4	998	9							
10	6324	X	6025	-0-	-299	-0-	301	1	4716	3	Y	886	897	1			46
							33	4	975	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ SOUTH C WELL #: 102H RRCID -> 297558 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7683 - 20022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24366	X	5232	-0-	-19134	-0-	640	1	3795	3	Y	614	647	1			16
							122	4	675	9							
06	23580	X	4978	-0-	-18602	-0-	50	1	4297	3	Y	546	536	1			26
							30	4	601	9							
07	24366	X	5326	-0-	-19040	-0-	131	1	4255	3	Y	814	806	1			34
							45	4	895	9							
08	24366	X	6544	-0-	-17822	-0-	130	1	5321	3	Y	993	962	1			65
							1	4	1092	9							
09	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	132	1	5333	3	Y	701	722	1			44
							18	4	771	9							
10	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	340	1	5327	3	Y	518	535	1			27
							37	4	570	9							

MARTINEZ B WELL #: 101H RRCID -> 297560 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7650 - 17912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23157	X	6297	-0-	-16860	-0-	709	1	4216	3	Y	1165	1170	1			43
							90	4	1282	9							
06	22410	X	6583	-0-	-15827	-0-	61	1	5215	3	Y	1124	1100	1			67
							71	4	1236	9							
07	23157	X	8043	-0-	-15114	-0-	199	1	6487	3	Y	1054	1072	1			49
							198	4	1159	9							
08	23157	X	7936	-0-	-15221	-0-	161	1	6552	3	Y	1112	1033	1			128
							1223	9									
09	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	156	1	6342	3	Y	1059	1074	1			113
							13	4	1165	9							
10	8029	X	7106	-0-	-923	-0-	374	1	5867	3	Y	781	858	1			36
							6	4	859	9							

MARTINEZ B WELL #: 102H RRCID -> 297561 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7648 - 14641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28055	X	8585	-0-	-19470	-0-	1087	1	6472	3	Y	807	817	1			30
							138	4	888	9							
06	27150	X	8205	-0-	-18945	-0-	84	1	7200	3	Y	747	732	1			45
							99	4	822	9							
07	28055	X	7469	-0-	-20586	-0-	195	1	6348	3	Y	665	679	1			31
							194	4	732	9							
08	28055	X	7880	-0-	-20175	-0-	171	1	6986	3	Y	657	612	1			76
							723	9									
09	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	161	1	6542	3	Y	648	655	1			69
							13	4	713	9							
10	8587	X	7153	-0-	-1434	-0-	393	1	6153	3	Y	546	590	1			25
							6	4	601	9							

MARTINEZ NORTH C WELL #: 103H RRCID -> 297563 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7633 - 19028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27745	X	11541	-0-	-16204	-0-	1426	1	8447	3	Y	1269	1323	1			32
							272	4	1396	9							
06	26850	X	11383	-0-	-15467	-0-	116	1	9970	3	Y	1116	1095	1			53
							69	4	1228	9							
07	27745	X	12069	-0-	-15676	-0-	321	1	10450	3	Y	1079	1087	1			45
							111	4	1187	9							
08	27745	X	11445	-0-	-16300	-0-	248	1	10106	3	Y	991	971	1			65
							1	4	1090	9							
09	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	236	1	9558	3	Y	975	979	1			61
							33	4	1073	9							
10	12059	X	11108	-0-	-951	-0-	596	1	9343	3	Y	1004	1013	1			52
							65	4	1104	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ NORTH C WELL #: 104H RRCID -> 297564 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7530 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24397	X	7307	-0-	-17090	-0-	760	1	4519	3	Y	1712	1763	1			43
							145	4	1883	9							
06	23610	X	8246	-0-	-15364	-0-	75	1	6466	3	Y	1509	1481	1			71
							45	4	1660	9							
07	24397	X	7926	-0-	-16471	-0-	189	1	6156	3	Y	1377	1391	1			57
							66	4	1515	9							
08	24397	X	4165	-0-	-20232	-0-	70	1	2842	3	Y	1139	1121	1			75
							1253	9									
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	123	1	4984	3	Y	1507	1487	1			95
							17	4	1658	9							
10	8525	X	7636	-0-	-889	-0-	356	1	5580	3	Y	1510	1527	1			78
							39	4	1661	9							

MARTINEZ NORTH C WELL #: 105H RRCID -> 297565 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7576 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19840	X	12576	-0-	-7264	-0-	1478	1	8790	3	Y	1842	1892	1			47
							282	4	2026	9							
06	19200	X	8844	-0-	-10356	-0-	87	1	7467	3	Y	1125	1119	1			53
							52	4	1238	9							
07	19840	X	11425	-0-	-8415	-0-	286	1	9317	3	Y	1566	1554	1			65
							99	4	1723	9							
08	19840	X	13968	-0-	-5872	-0-	292	1	11903	3	Y	1611	1570	1			106
							1	4	1772	9							
09	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	290	1	11766	3	Y	1532	1542	1			96
							41	4	1685	9							
10	12586	X	10165	-0-	-2421	-0-	528	1	8283	3	Y	1179	1214	1			61
							57	4	1297	9							

CRIMSON ALLOCATION #1 WELL #: B100H RRCID -> 297628 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7392 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	4048	-0-	-10181	-0-	751	1	2648	3	Y	363	338	1			106
							250	4	399	9							
06	13770	X	3891	-0-	-9879	-0-	351	1	3103	3	Y	325	324	1			107
							79	4	358	9							
07	14229	X	4827	-0-	-9402	-0-	928	1	3514	3	Y	350	350	1			107
							385	9									
08	14229	X	4816	-0-	-9413	-0-	938	1	3534	3	Y	313	336	1			84
							344	9									
09	13770	X	5597	-0-	-8173	-0-	1129	1	4143	3	Y	295	219	1			160
							325	9									
10	4836	X	4311	-0-	-525	-0-	643	1	3352	3	Y	287	320	1			127
							316	9									

CRIMSON ALLOCATION #18 WELL #: A101H RRCID -> 297682 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7497 - 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
05	17329	X	2499	-0-	-14830	-0-	391	1	1376	3	Y	547	546	1			160
							130	4	602	9							
06	16770	X	2565	-0-	-14205	-0-	374	1	1621	3	Y	442	457	1			145
							84	4	486	9							
07	17329	X	2261	-0-	-15068	-0-	394	1	1476	3	Y	355	392	1			108
							391	9									
08	17329	X	2562	-0-	-14767	-0-	458	1	1721	3	Y	348	363	1			93
							383	9									
09	16770	X	2326	-0-	-14444	-0-	422	1	1559	3	Y	314	237	1			170
							345	9									
10	2666	X	2278	-0-	-388	-0-	316	1	1656	3	Y	278	325	1			123
							306	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

CRIMSON ALLOCATION #2 WELL #: B101H RRCID -> 297683 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7460 - 17653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	4179	-0-		-11569	-0-	764	1	2694	3	Y	424	456	1			124
								255	4	466	9							
06	15240	X	3778	-0-		-11462	-0-	621	1	2634	3	Y	349	358	1			115
								139	4	384	9							
07	15748	X	1919	-0-		-13829	-0-	325	1	1229	3	Y	332	346	1			101
								365	9									
08	15748	X	2173	-0-		-13575	-0-	383	1	1414	3	Y	342	352	1			91
								376	9									
09	15240	X	686	-0-		-14554	-0-	393	3	293	9	Y	266	213	1			144
10	4185	X	422	-0-		-3763	-0-	191	3	231	9	Y	210	261	1			93

CRIMSON ALLOCATION #3 WELL #: B102H RRCID -> 297685 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7460 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	2422	-0-		-10319	-0-	436	1	1537	3	Y	276	308	1			81
								145	4	304	9							
06	12330	X	2381	-0-		-9949	-0-	368	1	1600	3	Y	300	282	1			99
								83	4	330	9							
07	12741	X	2572	-0-		-10169	-0-	460	1	1736	3	Y	342	337	1			104
								376	9									
08	12741	X	2837	-0-		-9904	-0-	512	1	1925	3	Y	364	371	1			97
								400	9									
09	12330	X	2754	-0-		-9576	-0-	517	1	1904	3	Y	303	236	1			164
								333	9									
10	2782	X	2782	-0-		-0-	-0-	397	1	2063	3	Y	293	327	1			130
								322	9									

CRIMSON ALLOCATION #5 WELL #: C104H RRCID -> 297686 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7504 - 18248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786	X	3488	-0-		-15298	-0-	723	1	2547	3	Y	198	201	1			10
								218	9									
06	18180	X	3769	-0-		-14411	-0-	597	1	2576	3	Y	542	510	1			42
								596	9									
07	18786	X	3359	-0-		-15427	-0-	533	1	2049	3	Y	673	649	1			66
								37	4	740	9							
08	18786	X	2394	-0-		-16392	-0-	378	1	1424	3	Y	531	553	1			44
								8	4	584	9							
09	18180	X	2636	-0-		-15544	-0-	446	1	1652	3	Y	489	473	1			60
								538	9									
10	3906	X	2862	-0-		-1044	-0-	367	1	1870	3	Y	568	592	1			36
								625	9									

CRIMSON ALLOCATION #10 WELL #: E109H RRCID -> 297688 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7538 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30349	X	9422	-0-		-20927	-0-	1900	1	6700	3	Y	747	741	1			39
								822	9									
06	29370	X	8958	-0-		-20412	-0-	1508	1	6492	3	Y	871	843	1			67
								958	9									
07	30349	X	8686	-0-		-21663	-0-	1658	1	6281	3	Y	574	585	1			56
								116	4	631	9							
08	30349	X	8003	-0-		-22346	-0-	1515	1	5777	3	Y	617	622	1			51
								32	4	679	9							
09	29370	X	7913	-0-		-21457	-0-	1532	1	5654	3	Y	661	630	1			82
								727	9									
10	9424	X	7359	-0-		-2065	-0-	1089	1	5608	3	Y	602	646	1			38
								662	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #8 WELL #: D107H RRCID -> 297689 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7430 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26691	X	11517	-0-		-15174		-0-	2291	1	8074	3	Y	1047	1051	1			55
									1152	9									
06	25830	X	9758	-0-		-16072		-0-	1689	1	7229	3	Y	764	760	1			59
									840	9									
07	26691	X	11503	-0-		-15188		-0-	2134	1	8170	3	Y	954	920	1			93
									150	4	1049	9							
08	26691	X	12159	-0-		-14532		-0-	2328	1	8768	3	Y	922	939	1			76
									49	4	1014	9							
09	25830	X	8648	-0-		-17182		-0-	1629	1	6015	3	Y	913	876	1			113
									1004	9									
10	11532	X	8659	-0-		-2873		-0-	1210	1	6268	3	Y	1074	1119	1			68
									1181	9									

CRIMSON ALLOCATION #9 WELL #: D108H RRCID -> 297690 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7451 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18693	X	3689	-0-		-15004		-0-	661	1	2331	3	Y	634	624	1			32
									697	9									
06	18090	X	3387	-0-		-14703		-0-	475	1	2001	3	Y	828	796	1			64
									911	9									
07	18693	X	3237	-0-		-15456		-0-	472	1	1787	3	Y	859	839	1			84
									33	4	945	9							
08	18693	X	3190	-0-		-15503		-0-	471	1	1751	3	Y	871	883	1			72
									10	4	958	9							
09	18090	X	3106	-0-		-14984		-0-	449	1	1642	3	Y	923	881	1			114
									1015	9									
10	3503	X	2857	-0-		-646		-0-	355	1	1799	3	Y	639	713	1			40
									703	9									

CRIMSON ALLOCATION 4 WELL #: C103H RRCID -> 297691 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7499 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16988	X	5109	-0-		-11879		-0-	1036	1	3855	3	Y	198	201	1			10
									218	9									
06	16440	X	4427	-0-		-12013		-0-	721	1	3110	3	Y	542	510	1			42
									596	9									
07	16988	X	4347	-0-		-12641		-0-	739	1	2816	3	Y	673	649	1			66
									52	4	740	9							
08	16988	X	3712	-0-		-13276		-0-	659	1	2455	3	Y	531	553	1			44
									14	4	584	9							
09	16440	X	3276	-0-		-13164		-0-	584	1	2154	3	Y	489	473	1			60
									538	9									
10	5115	X	3786	-0-		-1329		-0-	520	1	2641	3	Y	568	592	1			36
									625	9									

CRIMSON ALLOCATION #11 WELL #: E110H RRCID -> 297692 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7416 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23405	X	6359	-0-		-17046		-0-	1140	1	4018	3	Y	1092	1079	1			57
									1201	9									
06	22650	X	4162	-0-		-18488		-0-	672	1	2868	3	Y	565	578	1			44
									622	9									
07	23405	X	5537	-0-		-17868		-0-	1021	1	3864	3	Y	527	520	1			51
									72	4	580	9							
08	23405	X	5228	-0-		-18177		-0-	964	1	3631	3	Y	557	562	1			46
									20	4	613	9							
09	22650	X	4987	-0-		-17663		-0-	935	1	3450	3	Y	547	525	1			68
									602	9									
10	6355	X	5114	-0-		-1241		-0-	719	1	3760	3	Y	577	609	1			36
									635	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #13 WELL #: F112 H RRCID -> 297693 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7450 - 15333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20832	X	4413	-0-	-16419	-0-	666	1	2348	3	Y	1272	1260	1			67
							1399	9									
06	20160	X	3752	-0-	-16408	-0-	534	1	2302	3	Y	833	836	1			64
							916	9									
07	20832	X	4169	-0-	-16663	-0-	639	1	2431	3	Y	958	929	1			93
							45	4	1054	9							
08	20832	X	3637	-0-	-17195	-0-	584	1	2198	3	Y	766	796	1			63
							12	4	843	9							
09	20160	X	3338	-0-	-16822	-0-	541	1	1996	3	Y	728	701	1			90
							801	9									
10	4402	X	3348	-0-	-1054	-0-	407	1	2141	3	Y	727	771	1			46
							800	9									

CRIMSON ALLOCATION #19 WELL #: A102H RRCID -> 297694 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7483 - 14795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	5791	-0-	-10515	-0-	1087	1	3830	3	Y	465	467	1			136
							362	4	512	9							
06	15780	X	5681	-0-	-10099	-0-	958	1	4114	3	Y	358	376	1			118
							215	4	394	9							
07	16306	X	5049	-0-	-11257	-0-	973	1	3681	3	Y	359	367	1			110
							395	9									
08	16306	X	5009	-0-	-11297	-0-	970	1	3653	3	Y	351	367	1			94
							386	9									
09	15780	X	4428	-0-	-11352	-0-	866	1	3223	3	Y	308	235	1			167
							339	9									
10	5859	X	4044	-0-	-1815	-0-	603	1	3136	3	Y	277	321	1			123
							305	9									

CRIMSON ALLOCATION #7 WELL #: D106H RRCID -> 297695 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7419 - 16265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25172	X	5009	-0-	-20163	-0-	914	1	3227	3	Y	789	787	1			41
							868	9									
06	24360	X	4357	-0-	-20003	-0-	722	1	3119	3	Y	469	474	1			36
							516	9									
07	25172	X	4795	-0-	-20377	-0-	862	1	3278	3	Y	541	524	1			53
							60	4	595	9							
08	25172	X	6680	-0-	-18492	-0-	1296	1	4850	3	Y	461	476	1			38
							27	4	507	9							
09	24360	X	6322	-0-	-18038	-0-	1256	1	4636	3	Y	391	381	1			48
							430	9									
10	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	905	1	4638	3	Y	399	422	1			25
							439	9									

MARTINEZ SOUTH C WELL #: 101H RRCID -> 297724 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7700 - 19917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23684	X	6551	-0-	-17133	-0-	803	1	4762	3	Y	757	793	1			19
							153	4	833	9							
06	22920	X	6574	-0-	-16346	-0-	63	1	5378	3	Y	996	968	1			47
							37	4	1096	9							
07	23684	X	7050	-0-	-16634	-0-	177	1	5755	3	Y	961	968	1			40
							61	4	1057	9							
08	23684	X	6452	-0-	-17232	-0-	131	1	5328	3	Y	902	883	1			59
							1	4	992	9							
09	22920	X	6092	-0-	-16828	-0-	130	1	5288	3	Y	596	618	1			37
							18	4	656	9							
10	7037	X	6422	-0-	-615	-0-	341	1	5352	3	Y	629	633	1			33
							37	4	692	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SHENKIR WELL #: 2H RRCID -> 298004 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9483 - 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
05	31155	X	767	-0-	-30388	-0-	453	3	143	4	Y	155	169	1			18
							171	9									
06	30150	X	123	-0-	-30027	-0-	98	3	12	4	Y	12	29	1			1
							13	9									
07	31155	X	340	-0-	-30815	-0-	251	3	8	4	Y	74	54	1			21
							81	9									
08	31155	X	353	-0-	-30802	-0-	3	1	209	3	Y	111	104	1			28
							19	4	122	9							
09	30150	X	517	-0-	-29633	-0-	345	3	29	4	Y	130	127	1			31
							143	9									
10	31155	X	615	-0-	-30540	-0-	417	3	16	4	Y	165	168	1			28
							182	9									

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 2H RRCID -> 298022 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11163 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6572	X	202	-0-	-6370	-0-	86	1	61	3	Y	50	27	1			50
							55	9									
*06	6360	X	150	-0-	-6210	-0-	21	1	89	3	Y	36	54	1			32
							40	9									
*07	6572	X	219	-0-	-6353	-0-	139	3	30	4	Y	45	52	1			25
							50	9									
*08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	3					28
*09	6360	X	26	-0-	-6334	-0-	18	3	8	9	Y	7					35
10	6572	X	166	-0-	-6406	-0-	78	1	58	3	Y	27	32	1			30
							30	9									

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 3H RRCID -> 298023 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11094 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
*06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-
*07	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
*08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
*09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-
10	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 4H RRCID -> 298024 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11115 - 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
*05	10943	X	204	-0-	-10739	-0-	86	1	61	3	Y	52	27	1			52
							57	9									
*06	10590	X	150	-0-	-10440	-0-	21	1	89	3	Y	36	56	1			32
							40	9									
*07	10943	X	216	-0-	-10727	-0-	139	3	30	4	Y	43	51	1			24
							47	9									
*08	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					Y	4					28
*09	10590	X	25	-0-	-10565	-0-	18	3	7	9	Y	6					34
10	10943	X	177	-0-	-10766	-0-	94	1	55	3	Y	25	32	1			27
							28	9									

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 5H RRCID -> 298025 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11088 - 15889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	13454	X	202	-0-	-13252	-0-	86	1	61	3	Y	50	27	1			50
							55	9									
*06	13020	X	150	-0-	-12870	-0-	21	1	89	3	Y	36	54	1			32
							40	9									
*07	13454	X	227	-0-	-13227	-0-	146	3	31	4	Y	45	52	1			25
							50	9									
*08	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	3					28
*09	13020	X	27	-0-	-12993	-0-	1	1	18	3	Y	7					35
							8	9									
10	13454	X	283	-0-	-13171	-0-	144	1	111	3	Y	25	32	1			28
							28	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CORTEZ "A" WELL #: 5H RRCID -> 298030 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8850 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19406	X	608	-0-	-18798	-0-		40	1	260	3	Y	280	292	1			16
								308	9									
06	18780	X	582	-0-	-18198	-0-		63	1	223	3	Y	255	247	1			24
								15	4	281	9							
07	19406	X	649	-0-	-18757	-0-		48	1	268	3	Y	303	307	1			20
								333	9									
08	19406	X	630	-0-	-18776	-0-		23	1	303	3	Y	276	273	1			23
								304	9									
09	18780	X	632	-0-	-18148	-0-		35	1	254	3	Y	304	291	1			36
								9	4	334	9							
10	19406	X	631	-0-	-18775	-0-		23	1	273	3	Y	295	300	1			31
								10	4	325	9							

SHENKIR WELL #: 3H RRCID -> 298031 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9449 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	921	-0-	-2458	-0-		468	3	148	4	Y	277	271	1			32
								305	9									
06	3270	X	872	-0-	-2398	-0-		514	3	63	4	Y	268	269	1			31
								295	9									
07	3379	X	756	-0-	-2623	-0-		438	3	14	4	Y	276	229	1			78
								304	9									
08	3379	X	655	-0-	-2724	-0-		6	1	354	3	Y	238	257	1			59
								33	4	262	9							
09	3270	X	650	-0-	-2620	-0-		399	3	33	4	Y	198	210	1			47
								218	9									
10	3379	X	743	-0-	-2636	-0-		451	3	17	4	Y	250	254	1			43
								275	9									

SHENKIR WELL #: 4H RRCID -> 298032 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9396 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25017	X	918	-0-	-24099	-0-		568	3	179	4	Y	155	164	1			18
								171	9									
06	24210	X	333	-0-	-23877	-0-		242	3	30	4	Y	55	67	1			6
								61	9									
07	25017	X	1093	-0-	-23924	-0-		856	3	27	4	Y	191	143	1			54
								210	9									
08	25017	X	1265	-0-	-23752	-0-		14	1	893	3	Y	251	243	1			62
								82	4	276	9							
09	24210	X	495	-0-	-23715	-0-		377	3	31	4	Y	79	122	1			19
								87	9									
10	25017	X	969	-0-	-24048	-0-		733	3	28	4	Y	189	176	1			32
								208	9									

SHENKIR WELL #: 5H RRCID -> 298033 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9462 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30783	X	3221	-0-	-27562	-0-		2114	3	667	4	Y	400	403	1			46
								440	9									
06	29790	X	3530	-0-	-26260	-0-		2682	3	328	4	Y	473	464	1			55
								520	9									
07	30783	X	2501	-0-	-28282	-0-		2042	3	65	4	Y	358	312	1			101
								394	9									
08	30783	X	2194	-0-	-28589	-0-		25	1	1579	3	Y	404	405	1			100
								146	4	444	9							
09	29790	X	2274	-0-	-27516	-0-		1796	3	150	4	Y	298	328	1			70
								328	9									
10	30783	X	2490	-0-	-28293	-0-		2006	3	77	4	Y	370	377	1			63
								407	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 298038 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11370 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	19964	X	1225	-0-		-18739	-0-	375	1	582	3	Y	235	268	1			55
								9	4	259	9							
*06	19320	X	1195	-0-		-18125	-0-	54	1	597	3	Y	234	232	1			57
								287	4	257	9							
*07	19964	X	1300	-0-		-18664	-0-	893	3	165	4	Y	220	234	1			43
								242	9									
*08	19964	X	1222	-0-		-18742	-0-	977	3	38	4	Y	188	155	1			76
								207	9									
*09	19320	X	1078	-0-		-18242	-0-	796	3	97	4	Y	168	179	1			65
								185	9									
10	19964	X	540	-0-		-19424	-0-	126	1	280	3	Y	94	70	1			89
								31	4	103	9							

HUBBERD WELL #: 7H RRCID -> 298041 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9258 - 17027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18941	X	787	-0-		-18154	-0-	81	1	471	3	Y	196	197	1			8
								19	4	216	9							
06	18330	X	916	-0-		-17414	-0-	112	1	506	3	Y	240	226	1			22
								34	4	264	9							
07	18941	X	954	-0-		-17987	-0-	161	1	425	3	Y	281	269	1			34
								59	4	309	9							
08	18941	X	1020	-0-		-17921	-0-	161	1	507	3	Y	268	278	1			24
								57	4	295	9							
09	18330	X	1057	-0-		-17273	-0-	148	1	541	3	Y	300	286	1			38
								38	4	330	9							
10	18941	X	1069	-0-		-17872	-0-	160	1	536	3	Y	313	321	1			30
								29	4	344	9							

FORREST WHEELER 'C' WELL #: 2H RRCID -> 298053 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11427 - 20542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	30814	X	1041	-0-		-29773	-0-	236	1	559	3	Y	212	198	1			78
								13	4	233	9							
*06	29820	X	992	-0-		-28828	-0-	58	1	662	3	Y	201	227	1			52
								51	4	221	9							
*07	30814	X	1074	-0-		-29740	-0-	133	1	682	3	Y	235	212	1			75
								259	9									
*08	30814	X	966	-0-		-29848	-0-	161	1	554	3	Y	205	205	1			75
								25	4	226	9							
*09	29820	X	981	-0-		-28839	-0-	129	1	576	3	Y	239	245	1			69
								13	4	263	9							
10	30814	X	842	-0-		-29972	-0-	179	1	412	3	Y	171	164	1			76
								63	4	188	9							

GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 2H RRCID -> 298058 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11155 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10168	X	893	-0-		-9275	-0-	127	1	417	3	Y	291	243	1			88
								29	4	320	9							
*06	9840	X	662	-0-		-9178	-0-	133	1	336	3	Y	140	176	1			52
								39	4	154	9							
*07	10168	X	729	-0-		-9439	-0-	157	1	351	3	Y	191	186	1			57
								11	4	210	9							
*08	10168	X	1528	-0-		-8640	-0-	380	1	813	3	Y	208	206	1			59
								106	4	229	9							
*09	9840	X	1943	-0-		-7897	-0-	459	1	1054	3	Y	279	258	1			80
								123	4	307	9							
10	10168	X	327	-0-		-9841	-0-	59	1	175	3	Y	46	111	1			15
								42	4	51	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 3H RRCID -> 298061 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11011 - 16408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					-0-
*06	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-					-0-
*07	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					-0-
*08	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					-0-
*09	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-					-0-
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					-0-

GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 4H RRCID -> 298067 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11113 - 16708

*05	12710	X	487	-0-	-12223	-0-	79	1	250	3	Y	127	116	1			39
							18	4	140	9							
*06	12300	X	365	-0-	-11935	-0-	72	1	181	3	Y	83	91	1			31
							21	4	91	9							
*07	12710	X	402	-0-	-12308	-0-	92	1	208	3	Y	87	92	1			26
							6	4	96	9							
*08	12710	X	362	-0-	-12348	-0-	77	1	160	3	Y	94	93	1			27
							22	4	103	9							
*09	12300	X	383	-0-	-11917	-0-	76	1	169	3	Y	107	103	1			31
							20	4	118	9							
10	12710	X	401	-0-	-12309	-0-	61	1	171	3	Y	114	107	1			38
							44	4	125	9							

FORREST WHEELER 'D' WELL #: 2H RRCID -> 298069 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11432 - 20507

*05	27094	X	1102	-0-	-25992	-0-	245	1	580	3	Y	240	226	1			88
							13	4	264	9							
*06	26220	X	1075	-0-	-25145	-0-	63	1	714	3	Y	221	252	1			57
							55	4	243	9							
*07	27094	X	1077	-0-	-26017	-0-	131	1	683	3	Y	239	220	1			76
							263	9									
*08	27094	X	1040	-0-	-26054	-0-	169	1	578	3	Y	243	230	1			89
							26	4	267	9							
*09	26220	X	1067	-0-	-25153	-0-	137	1	610	3	Y	279	287	1			81
							13	4	307	9							
10	27094	X	1020	-0-	-26074	-0-	212	1	487	3	Y	224	205	1			100
							75	4	246	9							

SWENSON 'A' WELL #: 2H RRCID -> 298070 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11003 - 17212

*05	17174	X	1351	-0-	-15823	-0-	217	1	698	3	Y	351	344	1			107
							50	4	386	9							
*06	16620	X	1107	-0-	-15513	-0-	191	1	522	3	Y	308	301	1			114
							55	4	339	9							
*07	17174	X	1083	-0-	-16091	-0-	231	1	516	3	Y	291	319	1			86
							16	4	320	9							
*08	17174	X	780	-0-	-16394	-0-	158	1	350	3	Y	207	234	1			59
							44	4	228	9							
*09	16620	X	1031	-0-	-15589	-0-	204	1	455	3	Y	288	264	1			83
							55	4	317	9							
10	17174	X	692	-0-	-16482	-0-	88	1	255	3	Y	260	257	1			86
							63	4	286	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 298204 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11057 - 20053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	28170	X	2027	-0-	-26143	-0-	1343	1	108	3	Y	524	610	1			117
							576	9									
*12	29109	X	1631	-0-	-27478	-0-	457	1	663	3	Y	461	408	1			170
							4	4	507	9							
*01	29109	X	1300	-0-	-27809	-0-	43	1	790	3	Y	399	442	1			127
							28	4	439	9							
*02	27231	X	1276	-0-	-25955	-0-	357	1	528	3	Y	355	432	1			50
							391	9									
*03	29109	X	1236	-0-	-27873	-0-	352	1	557	3	Y	297	280	1			67
							327	9									
*04	28170	X	1165	-0-	-27005	-0-	243	1	578	3	Y	313	311	1			69
							344	9									
*05	29109	X	1280	-0-	-27829	-0-	348	1	521	3	Y	366	349	1			86
							8	4	403	9							
*06	28170	X	1148	-0-	-27022	-0-	47	1	532	3	Y	290	306	1			70
							250	4	319	9							
*07	29109	X	1190	-0-	-27919	-0-	745	3	141	4	Y	276	293	1			53
							304	9									
*08	29109	X	1133	-0-	-27976	-0-	807	3	32	4	Y	267	212	1			108
							294	9									
*09	28170	X	1105	-0-	-27065	-0-	712	3	87	4	Y	278	278	1			108
							306	9									
10	29109	X	826	-0-	-28283	-0-	142	1	393	3	Y	233	120	1			221
							35	4	256	9							

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	1204	1	1436	2	N	609	526	1			281
							670	9									
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	1369	1	399	2	N	520	685	1			116
							572	9									
07	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	1373	1	361	2	N	510	526	1			100
							561	9									
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	1705	1	2230	2	N	558	537	1			121
							614	9									
09	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	1357	1	2902	2	N	424	351	1			194
							466	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	599	1	5453	2	N	1016	888	1			295
							1118	9									
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	372	1	2168	2	N	694	874	1			115
							763	9									
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	447	1	915	2	N	641	686	1			70
							705	9									
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	467	1	4530	2	N	822	725	1			167
							904	9									
09	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	445	1	6904	2	N	809	547	1			429
							890	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					429

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 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
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1	1	1810	2	Y	182	181	1			2
							31	4	200	9							
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1	1	1288	2	Y	53	52	1			3
							58	9									
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	2	1	1259	2	Y	43	45	1			1
							47	9									
08	DLQ G-10		1244	-0-	1244	1244	6	1	1206	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
09	DLQ G-10		841	-0-	841	2085	9	1	809	2	Y	20	21	1			-0-
							1	4	22	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2085					Y	NO RPT					-0-

CENIZO RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 290835 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	1	1	1948	2	Y	182	181	1			2
							34	4	200	9							
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1	1	1019	2	Y	53	52	1			3
							58	9									
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1	1	1056	2	Y	40	42	1			1
							44	9									
08	DLQ G-10		640	-0-	640	640	3	1	619	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	640					Y	NO RPT					-0-

NO MANS LAND Z UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292395 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19065	X	12088	-0-	-6977	-0-	970	1	9872	2	N	1133	1145	1			31
							1246	9									
06	16830	X	10244	-0-	-6586	-0-	776	1	8521	2	N	858	849	1			40
							3	4	944	9							
07	16182	X	10277	-0-	-5905	-0-	424	1	8520	2	N	937	929	1			48
							302	4	1031	9							
08	14012	X	9668	-0-	-4344	-0-	270	1	8308	2	N	986	956	1			78
							5	4	1085	9							
09	12450	X	8849	-0-	-3601	-0-	3	1	7810	2	N	937	944	1			71
							5	4	1031	9							
10	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					71

NO MANS LAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292762 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9310 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18755	X	10147	-0-	-8608	-0-	810	1	7875	2	N	1329	1346	1			35
							1462	9									
06	13920	X	8717	-0-	-5203	-0-	648	1	6798	2	N	1154	1147	1			42
							2	4	1269	9							
07	13237	X	8408	-0-	-4829	-0-	354	1	6797	2	N	924	906	1			60
							241	4	1016	9							
08	11625	X	8078	-0-	-3547	-0-	226	1	6628	2	N	1109	1089	1			80
							4	4	1220	9							
09	10140	X	7269	-0-	-2871	-0-	2	1	6230	2	N	939	957	1			62
							4	4	1033	9							
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					62

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BIG BERTHA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296496 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11525 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47058	X	28754	-0-	-18304	-0-	1369	1	21923	2	N	4898	4900	0			57
							74	4	5388	9							
06	45540	X	24935	-0-	-20605	-0-	1358	1	18806	2	N	4274	4281	0			50
							70	4	4701	9							
07	47058	X	24397	-0-	-22661	-0-	1209	1	18568	2	N	4179	4168	0			61
							23	4	4597	9							
08	37913	X	21844	-0-	-16069	-0-	1171	1	16335	2	N	3878	3903	0			36
							72	4	4266	9							
09	29790	X	18250	-0-	-11540	-0-	1111	1	13883	2	N	2821	2821	0			36
							153	4	3103	9							
10	28768	X	NO RPT	-0-	-28768	-0-					N	NO RPT					36

BIG BERTHA UNIT WELL #: RRCID -> 296497 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STURMTRUPPEN UNIT WELL #: RRCID -> 296498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STURMTRUPPEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296499 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11325 - 21301

05	60946	X	28361	-0-	-32585	-0-	1393	1	21225	2	N	5155	5160	0			66
							72	4	5671	9							
06	58980	X	25238	-0-	-33742	-0-	1372	1	18820	2	N	4524	4529	0			61
							70	4	4976	9							
07	60946	X	24878	-0-	-36068	-0-	1311	1	19045	2	N	4089	4082	0			68
							24	4	4498	9							
08	60946	X	22316	-0-	-38630	-0-	1340	1	16890	2	N	3646	3670	0			44
							75	4	4011	9							
09	29550	X	16951	-0-	-12599	-0-	1153	1	12369	2	N	2993	2991	0			46
							137	4	3292	9							
10	28365	X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					N	NO RPT					46

BIG BERTHA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296710 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11350 - 20851

05	40331	X	33941	-0-	-6390	-0-	1637	1	26569	2	N	5132	5139	0			65
							90	4	5645	9							
06	39030	X	29888	-0-	-9142	-0-	1622	1	23386	2	N	4357	4364	0			58
							87	4	4793	9							
07	40331	X	29710	-0-	-10621	-0-	1598	1	23773	2	N	3917	3910	0			65
							30	4	4309	9							
08	40331	X	26307	-0-	-14024	-0-	1554	1	20731	2	N	3574	3597	0			42
							91	4	3931	9							
09	34890	X	24624	-0-	-10266	-0-	1565	1	19211	2	N	3306	3300	0			48
							211	4	3637	9							
10	33945	X	NO RPT	-0-	-33945	-0-					N	NO RPT					48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
TEUFEL HUNDEN WELL #: 3H RRCID -> 296725 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11290 - 20475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26288	X	7985	-0-	-18303	-0-	1126	1	5255	2	N	1301	1274	1			90
							173	4	1431	9							
06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	1210	1	5784	2	N	993	1047	1			36
							1092	9									
07	12493	X	8165	-0-	-4328	-0-	1147	1	5643	2	N	1208	1147	1			97
							46	4	1329	9							
08	12493	X	7328	-0-	-5165	-0-	1108	1	4703	2	N	1218	1130	1			185
							177	4	1340	9							
09	10710	X	4595	-0-	-6115	-0-	689	1	2733	2	N	923	1083	1			25
							158	4	1015	9							
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					25

TEUFEL HUNDEN WELL #: 2H RRCID -> 296726 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11325 - 20594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26288	X	4352	-0-	-21936	-0-	520	1	2947	2	N	718	754	1			1
							95	4	790	9							
06	520	X	520	-0-	-0-	-0-	136	1	272	2	N	102	79	1			24
							112	9									
07	8680	X	5683	-0-	-2997	-0-	920	1	4264	2	N	422	430	1			16
							35	4	464	9							
08	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	1448	1	6575	2	N	1124	1064	1			76
							246	4	1236	9							
09	6060	X	5970	-0-	-90	-0-	779	1	4178	2	N	710	696	1			90
							232	4	781	9							
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					90

BIG BERTHA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296870 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11345 - 21246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60140	X	29876	-0-	-30264	-0-	1452	1	23539	2	N	4368	4373	0			59
							80	4	4805	9							
06	58200	X	26956	-0-	-31244	-0-	1488	1	21253	2	N	3760	3765	0			54
							79	4	4136	9							
07	44237	X	26473	-0-	-17764	-0-	1341	1	21378	2	N	3388	3382	0			60
							27	4	3727	9							
08	38006	X	24773	-0-	-13233	-0-	1324	1	19374	2	N	3627	3643	0			44
							85	4	3990	9							
09	29820	X	19403	-0-	-10417	-0-	1185	1	15299	2	N	2501	2504	0			41
							168	4	2751	9							
10	29884	X	NO RPT	-0-	-29884	-0-					N	NO RPT					41

BIG BERTHA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296871 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11525 - 20951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53165	X	32283	-0-	-20882	-0-	1541	1	25410	2	N	4769	4777	0			60
							86	4	5246	9							
06	51450	X	28417	-0-	-23033	-0-	1572	1	22264	2	N	4089	4094	0			55
							83	4	4498	9							
07	50499	X	27120	-0-	-23379	-0-	1416	1	21568	2	N	3735	3728	0			62
							27	4	4109	9							
08	41757	X	24523	-0-	-17234	-0-	1394	1	19361	2	N	3348	3370	0			40
							85	4	3683	9							
09	33360	X	14635	-0-	-18725	-0-	1019	1	11148	2	N	2131	2135	0			36
							124	4	2344	9							
10	32271	X	NO RPT	-0-	-32271	-0-					N	NO RPT					36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BIG BERTHA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296872 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11350 - 21101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71548	X	26279	-0-	-45269	-0-	1483	1	20263	2	N	4058	4063	0			65
							69	4	4464	9							
06	69240	X	24694	-0-	-44546	-0-	1522	1	19175	2	N	3568	3569	0			64
							72	4	3925	9							
07	43400	X	24158	-0-	-19242	-0-	1393	1	19339	2	N	3093	3090	0			67
							24	4	3402	9							
08	33077	X	22428	-0-	-10649	-0-	1446	1	17603	2	N	3001	3015	0			53
							78	4	3301	9							
09	26520	X	24959	-0-	-1561	-0-	1602	1	19033	2	N	3740	3726	0			67
							210	4	4114	9							
10	26288	X	NO RPT	-0-	-26288	-0-					N	NO RPT					67

STURMTRUPPEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296874 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11325 - 21426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66123	X	36210	-0-	-29913	-0-	1700	1	27448	2	N	6335	6342	0			81
							93	4	6969	9							
06	63990	X	31881	-0-	-32109	-0-	1641	1	24149	2	N	5456	5464	0			73
							89	4	6002	9							
07	51987	X	29902	-0-	-22085	-0-	1427	1	22958	2	N	4989	4979	0			83
							29	4	5488	9							
08	46190	X	27143	-0-	-19047	-0-	1455	1	20600	2	N	4544	4569	0			58
							90	4	4998	9							
09	36780	X	25354	-0-	-11426	-0-	1457	1	18975	2	N	4285	4276	0			67
							208	4	4714	9							
10	36208	X	NO RPT	-0-	-36208	-0-					N	NO RPT					67

MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 5H RRCID -> 296896 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11453 PERF.11825 - 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
05	42904	X	18224	-0-	-24680	-0-	1183	1	13649	2	N	3041	3044	0			43
							47	4	3345	9							
06	41520	X	17359	-0-	-24161	-0-	1288	1	13111	2	N	2645	2648	0			40
							50	4	2910	9							
07	29295	X	17284	-0-	-12011	-0-	1197	1	13457	2	N	2375	2371	0			44
							17	4	2613	9							
08	23467	X	14679	-0-	-8788	-0-	1155	1	11215	2	N	2053	2067	0			30
							51	4	2258	9							
09	18480	X	11930	-0-	-6550	-0-	993	1	8970	2	N	1696	1695	0			31
							101	4	1866	9							
10	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					N	NO RPT					31

DOUGHBOYS WELL #: 16H RRCID -> 297285 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11310 - 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
05	413519	X	11808	-0-	-401711	-0-	2017	1	7528	2	N	2057	2116	1			131
							2263	9									
06	64800	X	10444	-0-	-54356	-0-	2011	1	6126	2	N	2097	2077	1			151
							2307	9									
07	66960	X	7893	-0-	-59067	-0-	1661	1	4287	2	N	1737	1744	1			144
							34	4	1911	9							
08	66960	X	11049	-0-	-55911	-0-	2023	1	6967	2	N	1872	1894	1			122
							2059	9									
09	64800	X	6314	-0-	-58486	-0-	1705	1	3123	2	N	1351	1333	1			140
							1486	9									
10	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					140

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

DOUGHBOYS WELL #: 2H RRCID -> 297510 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11275 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	777767	X	9933	-0-	-767834	-0-	1623	1	6648	2	N	1511	1553	1			84
							1662	9									
06	73500	X	8606	-0-	-64894	-0-	1599	1	4963	2	N	1858	1885	1			57
							2044	9									
07	75950	X	7240	-0-	-68710	-0-	1455	1	4074	2	N	1526	1501	1			82
							32	4	1679	9							
08	75950	X	6621	-0-	-69329	-0-	1484	1	3938	2	N	1090	1094	1			78
							1199	9									
09	73500	X	6673	-0-	-66827	-0-	1514	1	4114	2	N	950	959	1			69
							1045	9									
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					69

DOUGHBOYS WELL #: 17H RRCID -> 297698 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 16776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343932	X	8973	-0-	-334959	-0-	2058	1	5478	2	N	1306	1414	1			96
							1437	9									
06	52560	X	5584	-0-	-46976	-0-	1659	1	3371	2	N	504	557	1			43
							554	9									
07	54312	X	4588	-0-	-49724	-0-	1440	1	2373	2	N	685	492	1			236
							21	4	754	9							
08	54312	X	8440	-0-	-45872	-0-	1863	1	4720	2	N	1688	1769	1			155
							1857	9									
09	52560	X	7554	-0-	-45006	-0-	1839	1	4219	2	N	1360	1446	1			69
							1496	9									
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					69

DOUGHBOYS WELL #: 1H RRCID -> 297771 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11500 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	954819	X	11519	-0-	-943300	-0-	1901	1	7843	2	N	1614	1705	1			87
							1775	9									
06	102180	X	10100	-0-	-92080	-0-	2079	1	5801	2	N	2018	1947	1			158
							2220	9									
07	105586	X	10129	-0-	-95457	-0-	1963	1	5047	2	N	2799	2810	1			147
							40	4	3079	9							
08	105586	X	9500	-0-	-96086	-0-	2150	1	5423	2	N	1752	1779	1			120
							1927	9									
09	102180	X	10514	-0-	-91666	-0-	2383	1	6518	2	N	1466	1482	1			104
							1613	9									
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					104

DOUGHBOYS WELL #: 18H RRCID -> 297851 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10570 PERF.11510 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	381238	X	13598	-0-	-367640	-0-	1948	1	8428	2	N	2929	2952	1			204
							3222	9									
06	50400	X	9653	-0-	-40747	-0-	1986	1	5672	2	N	1814	1844	1			174
							1995	9									
07	52080	X	13143	-0-	-38937	-0-	2240	1	9038	2	N	1635	1620	1			189
							66	4	1799	9							
08	52080	X	15157	-0-	-36923	-0-	2263	1	10653	2	N	2037	2005	1			221
							2241	9									
09	50400	X	9818	-0-	-40582	-0-	2091	1	5788	2	N	1763	1862	1			122
							1939	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TEUFEL HUNDEN WELL #: 1H RRCID -> 298267 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11425 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46934	X	NO RPT	-0-	-46934	-0-					N	NO RPT					-0-
06	45420	X	NO RPT	-0-	-45420	-0-					N	NO RPT					-0-
07	46934	X	NO RPT	-0-	-46934	-0-					N	NO RPT					-0-
08	46934	X	NO RPT	-0-	-46934	-0-					N	NO RPT					-0-
09	45420	X	NO RPT	-0-	-45420	-0-					N	NO RPT					-0-
10	46934	X	NO RPT	-0-	-46934	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	605	-0-	-325	-0-	198	1	371	2	Y	33	27	1			42
							36	9									
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	170	1	696	2	Y	79	30	1			91
							87	9									
07	1085	N	949	-0-	-136	-0-	191	1	680	2	Y	71	98	1			64
							78	9									
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	195	1	597	2	Y	55	85	1			34
							61	9									
09	960	N	837	-0-	-123	-0-	193	1	571	2	Y	66	29	1			71
							73	9									
10	961	N	146	-0-	-815	-0-	24	1	85	2	Y	34	62	1			43
							37	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	497	-0-	-340	-0-	107	1	201	2	Y	172	128	1			199
							189	9									
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	116	1	474	2	Y	307	135	1			371
							338	9									
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	100	1	357	2	Y	271	393	1			249
							298	9									
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	115	1	352	2	Y	293	389	1			153
							322	9									
09	930	N	772	-0-	-158	-0-	120	1	355	2	Y	270	126	1			297
							297	9									
10	744	N	502	-0-	-242	-0-	89	1	312	2	Y	92	209	1			180
							101	9									

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	403	-0-	-186	-0-	129	1	242	2	Y	29	22	1			34
							32	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	108	1	440	2	Y	53	23	1			64
							58	9									
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	123	1	438	2	Y	46	67	1			43
							51	9									
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	134	1	409	2	Y	49	66	1			26
							54	9									
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	137	1	405	2	Y	46	21	1			51
							51	9									
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	115	1	403	2	Y	129	84	1			96
							142	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	539	-0-	-205	-0-	180	1	337	2	Y	20	28	1			27
							22	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	158	1	647	2	Y	24					51
							26	9									
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	167	1	595	2	Y	16	28	1			39
							18	9									
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	185	1	566	2	Y	20	25	1			34
							22	9									
09	840	N	739	-0-	-101	-0-	183	1	539	2	Y	15	29	1			20
							17	9									
10	775	N	691	-0-	-84	-0-	149	1	521	2	Y	19					39
							21	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	605	-0-	-294	-0-	203	1	380	2	Y	20					197
							22	9									
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	176	1	720	2	Y	32	99	1			130
							35	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	179	1	638	2	Y	35					165
							39	9									
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	201	1	613	2	Y	32					197
							35	9									
09	930	N	801	-0-	-129	-0-	198	1	584	2	Y	17	96	1			118
							19	9									
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	173	1	605	2	Y	25					143
							28	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	621	-0-	-247	-0-	209	1	391	2	Y	19					175
							21	9									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	182	1	746	2	Y	33	88	1			120
							36	9									
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	177	1	632	2	Y	34					154
							37	9									
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	195	1	596	2	Y	33					187
							36	9									
09	960	N	493	-0-	-467	-0-	121	1	357	2	Y	14	91	1			110
							15	9									
10	837	N	695	-0-	-142	-0-	150	1	523	2	Y	20					130
							22	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	94	-0-	-743	-0-	30	1	56	2	Y	7	40	1			36
							8	9									
06	780	N	245	-0-	-535	-0-	47	1	190	2	Y	7					43
							8	9									
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	204	1	726	2	Y	30	26	1			47
							33	9									
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	28	1	85	2	Y	8	32	1			23
							9	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	130	1	383	2	Y	9	17	1			15
							10	9									
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	297	1	1038	2	Y	35					50
							39	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	5	-0-	-956	-0-	1	1	3	2	Y	1	19	1			15
							1	9									
06	870	N	715	-0-	-155	-0-	138	1	565	2	Y	11					26
							12	9									
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	134	1	476	2	Y	17	16	1			27
							19	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	320	1	976	2	Y	26	18	1			35
							29	9									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	203	1	601	2	Y	19	32	1			22
							21	9									
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	142	1	496	2	Y	23					45
							25	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	328	1	614	2	Y	19	38	1			38
							21	9									
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	282	1	1155	2	Y	38					76
							42	9									
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	273	1	974	2	Y	25	42	1			59
							28	9									
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	242	1	738	2	Y	28	38	1			49
							31	9									
09	1470	N	1077	-0-	-393	-0-	266	1	785	2	Y	24	43	1			30
							26	9									
10	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	262	1	916	2	Y	30					60
							33	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	240	1	450	2	Y	36	66	1			66
							40	9									
06	1020	N	934	-0-	-86	-0-	169	1	691	2	Y	67					133
							74	9									
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	170	1	607	2	Y	45	74	1			104
							50	9									
08	744	N	492	-0-	-252	-0-	113	1	347	2	Y	29	67	1			66
							32	9									
09	930	N	656	-0-	-274	-0-	157	1	464	2	Y	32	57	1			41
							35	9									
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	187	1	654	2	Y	53					94
							58	9									

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) //CONT.// 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	158	1	187	3	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	115	1	307	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	32	1	201	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	134	1	159	3	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	205	1	552	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	26	1	31	3	N	-0-					10
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	42	3	N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					10

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-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

05	1736 N	69	-0-	-1667	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	1440 N	60	-0-	-1380	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

05	496 N	194	-0-	-302	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	390 N	10	-0-	-380	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	37	-0-	-304	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	41	-0-	-238	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	N	-0-					-0-
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	42	1	666	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

05	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	10	-0-					N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

05	124	N	53	-0-	71	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217	N	19	-0-	-198	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	3	N	-0-			-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	N	-0-			-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-			-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-			-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	21	1	331	3	N	-0-			-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	35	1	544	3	N	-0-			-0-
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	56	1	883	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310	N	147	-0-	-163	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	9	1	139	3	N	-0-			-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-			-0-

SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	210	N	17	-0-	-193	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	9	1	140	3	N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-			-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	86	-0-	-94	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 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
05	527	N	5	-0-	-522	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	523	3	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	36	-0-	-429	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1953	N	299	-0-	-1654	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	147	1	2311	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	N	1675	-0-	-335	-0-	101	1	1574	3	N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	57	1	898	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	34	-0-	-865	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	447	-0-	-153	-0-	27	1	420	3	N	-0-					-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	3	1			3
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-	2	1			1
08	DLQ G-10	2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-					1
09	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

05	7967	X	7151	-0-	-816	-0-	7120	3	31	9	Y	28	64	1			90
06	7560	X	7191	-0-	-369	-0-	7147	3	44	9	Y	40					130
07	DLQ G-10		7185	-0-	7185	7185	7161	3	24	9	Y	22	70	1			82
08	DLQ G-10		7714	-0-	7714	14899	7692	3	22	9	Y	20					102
09	22031	X	7132	-0-	-14899	-0-	7035	3	97	9	Y	88	69	1			121
*10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7543	3	41	9	Y	37					158

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	8	4	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-		3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-		3	6	3	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	3	-0-		-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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
05	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-		3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-		3	6	3	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	3	-0-		-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	3			Y	-0-	2	1			2
06	60	N	54	-0-		-6	-0-	53	3	1	9	Y	1					3
07	DLQ G-10		32	-0-		32	32	32	3			Y	-0-	2	1			1
08	DLQ G-10		25	-0-		25	57	25	3			Y	-0-					1
09	86	N	29	-0-		-57	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	1			1
*10	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
05	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4	-0-		4	4	4	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-		3	7	3	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	3	-0-		-7	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2024

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					18
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		1639	-0-	1639	1755	1639	2			Y	-0-					18
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1755					Y	5					23
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1755					Y	NO RPT					23

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

05	341	N	290	-0-	-51	-0-	280	2	10	9	Y	9	19	1			5
06	330	N	70	-0-	-260	-0-	70	2			Y	-0-					5
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
08	279	N	124	-0-	-155	-0-	99	2	25	9	Y	23	20	1			8
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					8

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	N	89	-0-	-1441	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
06	3030	X	173	-0-	-2857	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	1893	-0-	-1238	-0-	1892	2	1	9	Y	1					1
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3794	2	8	9	Y	7	6	1			2
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2697	2	9	9	Y	8					10
10	1891	X	1461	-0-	-430	-0-	1461	2			Y	-0-					10

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
06	2850	X	85	-0-	-2765	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2314	-0-	-631	-0-	2256	2	58	9	Y	53					53
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3584	2	24	9	Y	22	53	1			22
09	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					22
10	2325	X	96	-0-	-2229	-0-	96	2			Y	-0-					22

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2256	-0-	-1371	-0-	2246	2	10	9	Y	9	14	1			4
06	3150	X	833	-0-	-2317	-0-	833	2			Y	-0-					4
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					4
08	3255	X	134	-0-	-3121	-0-	134	2			Y	-0-	3	1			1
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					1
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					1

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	2679	-0-	-1816	-0-	2661	2	18	9	Y	16	25	1			7
06	3780	X	1091	-0-	-2689	-0-	1091	2			Y	-0-					7
07	3906	X	2592	-0-	-1314	-0-	2564	2	28	9	Y	25					32
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4178	2	26	9	Y	24	40	1			16
09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4517	2	46	9	Y	42					58
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					58

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 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
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1001	2	15	9	Y	14	21	1			6
06	810	N	317	-0-	-493	-0-	317	2			Y	-0-					6
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					6
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1298	2	24	9	Y	22	20	1			8
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1313	2	41	9	Y	37					45
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					45

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3194	-0-	-1890	-0-	3182	2	12	9	Y	11	18	1			5
06	4410	X	823	-0-	-3587	-0-	823	2			Y	-0-					5
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					5
08	4557	X	177	-0-	-4380	-0-	177	2			Y	-0-	4	1			1
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					1
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					1

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

05	3193	X	1995	-0-	-1198	-0-	1985	2	10	9	Y	9	14	1			4
06	2880	X	1196	-0-	-1684	-0-	1196	2			Y	-0-					4
07	2976	X	2034	-0-	-942	-0-	2015	2	19	9	Y	17					21
08	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	2693	2	15	9	Y	14	25	1			10
09	2640	X	1868	-0-	-772	-0-	1842	2	26	9	Y	24					34
10	2046	X	1614	-0-	-432	-0-	1614	2			Y	-0-					34

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

05	6448	X	3049	-0-	-3399	-0-	2973	2	76	9	Y	69	112	1			30
06	5610	X	841	-0-	-4769	-0-	841	2			Y	-0-					30
07	5425	X	64	-0-	-5361	-0-	64	2			Y	-0-					30
08	5332	X	10	-0-	-5322	-0-	10	2			Y	-0-	21	1			9
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					9
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2033	-0-	-1160	-0-	2019	2	14	9	Y	13	21	1			6
06	2730	X	892	-0-	-1838	-0-	892	2			Y	-0-					6
07	2821	X	1689	-0-	-1132	-0-	1680	2	9	9	Y	8					14
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3089	2	23	9	Y	21	25	1			10
09	2700	X	2273	-0-	-427	-0-	2249	2	24	9	Y	22					32
10	2046	X	1250	-0-	-796	-0-	1250	2			Y	-0-					32

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2192	-0-	-1590	-0-	2174	2	18	9	Y	16	26	1			7
06	3060	X	740	-0-	-2320	-0-	740	2			Y	-0-					7
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					7
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3456	2	29	9	Y	26	24	1			9
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3363	2	48	9	Y	44					53
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					53

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	511	-0-	-2589	-0-	474	2	37	9	Y	34	55	1			15
06	1800	X	140	-0-	-1660	-0-	140	2			Y	-0-					15
07	1271	X	371	-0-	-900	-0-	337	2	34	9	Y	31					46
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	32	1			14
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					14
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					14

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

05	5239	X	3229	-0-	-2010	-0-	3201	2	28	9	Y	25	40	1			11
06	4500	X	1479	-0-	-3021	-0-	1479	2			Y	-0-					11
07	4650	X	2590	-0-	-2060	-0-	2482	2	108	9	Y	98					109
08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4832	2	44	9	Y	40	105	1			44
09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4288	2	75	9	Y	68					112
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					112

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290894 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10830 - 10900

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036
TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7491	-0-	-817	-0-	7445	3	46	9	Y	42	108	1			145
06	8040	X	7282	-0-	-758	-0-	7218	3	64	9	Y	58					203
07	DLQ G-10		7096	-0-	7096	7096	7061	3	35	9	Y	32	109	1			126
08	DLQ G-10		8264	-0-	8264	15360	8231	3	33	9	Y	30					156
09	23717	X	8357	-0-	-15360	-0-	8221	3	136	9	Y	124	106	1			174
*10	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7908	3	62	9	Y	56					230

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

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

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					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 #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	8	4	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

J & D LOGISTICS INC 427414
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899 N	-0-	-0-	-899		-0-					N	-0-					-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0-		-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	433 N	433	-0-	-0-		-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	813 N	813	-0-	-0-		-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870		-0-					N	-0-					-0-
10	2226 N	2226	-0-	-0-		-0-	2226	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLOCAV, LLC 506080
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

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

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	Y	-0-			1
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	Y	-0-			1
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	2	Y	-0-			1
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	12	1	374	2	Y	-0-			1
09	360	N	248	-0-	-112	-0-	7	1	241	2	Y	-0-			1
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	612	2	Y	-0-			1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	37	1	1194	2	Y	-0-			3
06	900	N	851	-0-	-49	-0-	26	1	825	2	Y	-0-			3
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	30	1	870	2	Y	-0-			3
08	1085	N	903	-0-	-182	-0-	30	1	873	2	Y	-0-			3
09	840	N	576	-0-	-264	-0-	17	1	559	2	Y	-0-			3
10	899	N	779	-0-	-120	-0-	20	1	759	2	Y	-0-			3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	2	Y	-0-			-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	2	Y	-0-			-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	2	Y	-0-			-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	388	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	232	-0-	-188	-0-	7	1	225	2	Y	-0-			-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	455	2	Y	-0-			-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	48	1	1532	2	Y	-0-			21
06	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	49	1	1514	2	Y	-0-			21
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	37	1	1073	2	Y	-0-			21
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	57	1	1681	2	Y	-0-			21
09	1560	N	1182	-0-	-378	-0-	35	1	1147	2	Y	-0-			21
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	37	1	1368	2	Y	-0-			21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	37	1	1173	2	Y	-0-			8
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	33	1	1020	2	Y	-0-			8
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	35	1	999	2	Y	-0-			8
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	37	1	1080	2	Y	-0-			8
09	1050	N	611	-0-	-439	-0-	18	1	593	2	Y	-0-			8
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	32	1	1198	2	Y	-0-			8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	117	1	3762	2	Y	-0-			28
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	144	1	4470	2	Y	-0-			28
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	169	1	4900	2	Y	-0-			28
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	111	1	3284	2	Y	-0-			28
09	3120	X	2252	-0-	-868	-0-	67	1	2185	2	Y	-0-			28
10	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	81	1	3022	2	Y	-0-			28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	59	1	1902	2	Y	-0-			14
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	52	1	1614	2	Y	-0-			14
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	58	1	1678	2	Y	-0-			14
08	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	53	1	1573	2	Y	-0-			14
09	1680	N	1145	-0-	-535	-0-	34	1	1111	2	Y	-0-			14
10	1736	N	1201	-0-	-535	-0-	31	1	1170	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	54	1	1746	2	Y	-0-					14
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	48	1	1494	2	Y	-0-					14
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	54	1	1578	2	Y	-0-					14
08	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	50	1	1466	2	Y	-0-					14
09	1530	N	1094	-0-	-436	-0-	33	1	1061	2	Y	-0-					14
10	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	35	1	1296	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	28	1	887	2	Y	-0-					5
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	28	1	859	2	Y	-0-					5
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	34	1	987	2	Y	-0-					5
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	26	1	773	2	Y	-0-					5
09	840	N	550	-0-	-290	-0-	16	1	534	2	Y	-0-					5
10	868	N	708	-0-	-160	-0-	18	1	690	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

05	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	108	1	3451	2	Y	-0-					28
06	2850	X	2839	-0-	-11	-0-	88	1	2751	2	Y	-0-					28
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	105	1	3027	2	Y	-0-					28
08	3472	X	2899	-0-	-573	-0-	95	1	2804	2	Y	-0-					28
09	3450	X	1833	-0-	-1617	-0-	55	1	1778	2	Y	-0-					28
10	3565	X	3033	-0-	-532	-0-	79	1	2954	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	17	1	537	2	Y	-0-					1
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	Y	-0-					1
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	18	1	513	2	Y	-0-					1
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	2	Y	-0-					1
09	420	N	100	-0-	-320	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					1
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	13	1	500	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
05	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	49	1	1563	2	Y	-0-					12
06	1350	X	1035	-0-	-315	-0-	32	1	1003	2	Y	-0-					12
07	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	37	1	1059	2	Y	-0-					12
08	1612	X	958	-0-	-654	-0-	31	1	927	2	Y	-0-					12
09	1560	X	968	-0-	-592	-0-	29	1	939	2	Y	-0-					12
10	1612	X	1267	-0-	-345	-0-	33	1	1234	2	Y	-0-					12

LOLOCAV, LLC 506080
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	289	N	59	-0-	-230	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
05	306	N	57	-0-	-249	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

05	T. A.		135	-0-	135	680	135	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		128	-0-	128	808	128	3			Y	-0-					-0-
07	939	X	131	-0-	-808	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
08	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

05	486	N	95	-0-	-391	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	55	1	1760	2	Y	-0-					13
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	50	1	1552	2	Y	-0-					13
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	42	1	1219	2	Y	-0-					13
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	60	1	1776	2	Y	-0-					13
09	1590	N	1158	-0-	-432	-0-	35	1	1123	2	Y	-0-					13
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	50	1	1867	2	Y	-0-					13

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	153	1	710	3	N	-0-					-0-
07	279	N	123	-0-	-156	-0-	35	1	88	3	N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	77	1	840	3	N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
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
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	78	1	225	3	N	-0-					-0-
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	14	1	33	3	N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	36	1	104	3	N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY LANDS 64 WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

05	2945	N	501	-0-	-2444	-0-	57	1	444	3	N	-0-			40
06	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	504	1	1451	3	N	-0-			40
07	682	X	449	-0-	-233	-0-	130	1	319	3	N	-0-			40
08	2108	X	412	-0-	-1696	-0-	412	3			N	-0-			40
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			40
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			40

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

05	806	N	321	-0-	-485	-0-	37	1	284	3	N	-0-			-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	222	1	640	3	N	-0-			-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	43	1	105	3	N	-0-			-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

05	775	N	249	-0-	-526	-0-	29	1	220	3	N	-0-			37
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	250	1	718	3	N	-0-			37
07	310	N	136	-0-	-174	-0-	40	1	96	3	N	-0-			37
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-			37
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			37
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			37

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

05	3038	N	576	-0-	-2462	-0-	66	1	510	3	N	-0-			40
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	543	1	1562	3	N	-0-			40
07	1085	X	515	-0-	-570	-0-	150	1	365	3	N	-0-			40
08	2077	X	457	-0-	-1620	-0-	457	3			N	-0-			40
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			40
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			40

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-			-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
UNIVERSITY LANDS 63 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
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	N	-0-					20
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	3	N	-0-					20
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	3	N	-0-					20
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					20
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	60	-0-	-374	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	67	1	194	3	N	-0-					-0-
07	155	N	27	-0-	-128	-0-	8	1	19	3	N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	170	-0-	-574	-0-	19	1	151	3	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	178	1	512	3	N	-0-					-0-
07	248	N	133	-0-	-115	-0-	39	1	94	3	N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	5053	X	1148	-0-	-3905	-0-	131	1	1017	3	N	-0-					39
06	4890	X	4232	-0-	-658	-0-	1092	1	3140	3	N	-0-					39
07	5053	X	994	-0-	-4059	-0-	289	1	705	3	N	-0-					39
08	3317	X	580	-0-	-2737	-0-	1	1	579	3	N	-0-					39
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					39
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					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
05	1054	N	312	-0-	-742	-0-	36	1	276	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	286	1	824	3	N	-0-					-0-
07	434	N	209	-0-	-225	-0-	61	1	148	3	N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	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 10/28/2011 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
CXL ENERGY LLC 195770
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1056	-0-	-1796	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	501	-0-	-2351	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	1256	-0-	-2123	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

05	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
06	4110 X	4052	-0-	-58	-0-	243	1	3809	2	N	-0-					-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
WALKER, W. T., JR. 892795
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776

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

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ARRCO OPERATING, LLC 033103
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-

ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	5			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	5			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC 008625
SCHOOLFIELD WELL #: 2H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 11840 - 22399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67890	X	54267	-0-	-13623	-0-	54267	2			N	-0-					-0-
06	60840	X	50496	-0-	-10344	-0-	50496	2			N	-0-					-0-
07	62465	X	49474	-0-	-12991	-0-	357	1	49117	2	N	-0-					-0-
08	59923	X	52349	-0-	-7574	-0-	1757	1	50592	2	N	-0-					-0-
09	57990	X	44587	-0-	-13403	-0-	44587	2			N	-0-					-0-
10	54281	X	44851	-0-	-9430	-0-	733	1	44118	2	N	-0-					-0-

MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF. 12113 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27308	X	27308	-0-	-0-	-0-	27308	2			N	-0-					-0-
06	25123	X	25123	-0-	-0-	-0-	25123	2			N	-0-					-0-
07	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	195	1	26844	2	N	-0-					-0-
08	28867	X	28867	-0-	-0-	-0-	969	1	27898	2	N	-0-					-0-
09	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	24831	2			N	-0-					-0-
*10	22017	X	22017	-0-	-0-	-0-	360	1	21657	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625
SCHOOLFIELD WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61659	X	48809	-0-	-12850	-0-	48809	2			N	-0-					-0-
06	57210	X	44925	-0-	-12285	-0-	44925	2			N	-0-					-0-
07	56327	X	44373	-0-	-11954	-0-	320	1	44053	2	N	-0-					-0-
08	54870	X	42809	-0-	-12061	-0-	1437	1	41372	2	N	-0-					-0-
09	48660	X	40255	-0-	-8405	-0-	40255	2			N	-0-					-0-
10	48794	X	40363	-0-	-8431	-0-	659	1	39704	2	N	-0-					-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583

05	109213	X	78645	-0-	-30568	-0-	78645	2			N	-0-					-0-
06	105690	X	71722	-0-	-33968	-0-	71722	2			N	-0-					-0-
07	97743	X	70145	-0-	-27598	-0-	70145	2			N	-0-					-0-
08	90768	X	65709	-0-	-25059	-0-	65709	2			N	-0-					-0-
09	81330	X	59826	-0-	-21504	-0-	59826	2			N	-0-					-0-
10	78647	X	58386	-0-	-20261	-0-	58386	2			N	-0-					-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 202H RRCID -> 294289 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976

05	168547	X	132392	-0-	-36155	-0-	132392	2			N	-0-					-0-
06	163110	X	122790	-0-	-40320	-0-	122790	2			N	-0-					-0-
07	157418	X	119489	-0-	-37929	-0-	119489	2			N	-0-					-0-
08	151218	X	113054	-0-	-38164	-0-	113054	2			N	-0-					-0-
09	136140	X	104029	-0-	-32111	-0-	104029	2			N	-0-					-0-
10	132401	X	102649	-0-	-29752	-0-	102649	2			N	-0-					-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 295063 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 11759 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 295291 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11979 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					280
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					280
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					280
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					280
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					280
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					280

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

*04	3690	X	993	-0-	-2697	-0-	9	1	589	3	N	359	370	1			59
							395	9									
05	1085	X	547	-0-	-538	-0-	8	1	530	3	N	8					67
							9	9									
*06	1050	X	248	-0-	-802	-0-	2	1	188	3	N	53	67	1			53
							58	9									
07	1085	X	305	-0-	-780	-0-	4	1	301	3	N	-0-					53
08	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	16	1	1084	3	N	-0-					53
							39	4									
*09	990	X	448	-0-	-542	-0-	7	1	441	3	N	-0-					53
*10	758	X	758	-0-	-0-	-0-	12	1	718	3	N	25					78
							28	9									

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

05	3596	X	3338	-0-	-258	-0-	48	1	3290	3	N	-0-					-0-
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	47	1	3536	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	54	1	3852	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3130	-0-	-218	-0-	47	1	3083	3	N	-0-					-0-
*09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	56	1	3560	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3096	-0-	-500	-0-	51	1	3045	3	N	-0-					-0-

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2024

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2829	-0-	-674		-0-	39	1	2660	3	N	118	82	1			73
								130	9									
06	4080	X	2910	-0-	-1170		-0-	37	1	2827	3	N	42	78	1			37
								46	9									
07	4216	X	2504	-0-	-1712		-0-	34	1	2461	3	N	8					45
								9	9									
08	4216	X	3597	-0-	-619		-0-	52	1	3446	3	N	90	57	1			78
								99	9									
*09	2910	X	1089	-0-	-1821		-0-	16	1	1003	3	N	51	27	1			102
								14	4	56	9							
10	3007	X	819	-0-	-2188		-0-	13	1	785	3	N	-0-	45	1			57
								21	4									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

05	6107	X	5750	-0-	-357		-0-	83	1	5649	3	Y	16	19	1			55
								18	9									
06	5910	X	5698	-0-	-212		-0-	75	1	5620	3	Y	3	14	1			44
								3	9									
07	7898	X	7898	-0-	-0-		-0-	108	1	7783	3	Y	6					50
								7	9									
08	7577	X	7577	-0-	-0-		-0-	112	1	7412	3	Y	37	18	1			69
								12	4	41	9							
*09	6185	X	6185	-0-	-0-		-0-	95	1	6067	3	Y	16	36	1			49
								5	4	18	9							
10	7905	X	7039	-0-	-866		-0-	115	1	6907	3	Y	12	8	1			53
								4	4	13	9							

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

05	12839	X	12839	-0-	-0-		-0-	185	1	12632	3	Y	20	20	1			62
								22	9									
06	12265	X	12265	-0-	-0-		-0-	161	1	12102	3	Y	2	15	1			49
								2	9									
07	12633	X	12633	-0-	-0-		-0-	173	1	12453	3	Y	6					55
								7	9									
08	14632	X	14632	-0-	-0-		-0-	217	1	14359	3	Y	40	20	1			75
								12	4	44	9							
*09	12551	X	12551	-0-	-0-		-0-	195	1	12331	3	Y	17	38	1			54
								6	4	19	9							
*10	13314	X	13314	-0-	-0-		-0-	218	1	13079	3	Y	12	9	1			57
								4	4	13	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

05	5625	X	5625	-0-	-0-		-0-	79	1	5405	3	N	128	74	1			110
								141	9									
06	5701	X	5701	-0-	-0-		-0-	74	1	5553	3	N	67	81	1			96
								74	9									
07	5432	X	5432	-0-	-0-		-0-	73	1	5259	3	N	70	85	1			81
								23	4	77	9							
08	5611	X	5517	-0-	-94		-0-	80	1	5328	3	N	77	48	1			110
								24	4	85	9							
*09	5700	X	1251	-0-	-4449		-0-	18	1	1138	3	N	67	52	1			125
								21	4	74	9							
10	5890	X	5067	-0-	-823		-0-	82	1	4941	3	N	31	93	1			63
								10	4	34	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	47	1	3227	3	N	503	483	1			57
							553	9									
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	41	1	3049	3	N	435	447	1			45
							479	9									
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	44	1	3176	3	N	502	405	1			142
							135	4	552	9							
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	43	1	2811	3	N	400	485	1			57
							102	4	440	9							
*09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	43	1	2744	3	N	428	442	1			43
							113	4	471	9							
*10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	46	1	2767	3	N	412	425	1			30
							107	4	453	9							

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	715	1	1248	3	N	259	262	1			112
							13	4	285	9							
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	703	1	1024	3	N	266	295	1			83
							4	4	293	9							
07	2883	N	2545	-0-	-338	-0-	751	1	1529	3	N	238	199	1			122
							3	4	262	9							
08	2263	N	2031	-0-	-232	-0-	747	1	961	3	N	291	326	1			87
							3	4	320	9							
*09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	714	1	1339	3	N	328	203	1			212
							2	4	361	9							
10	2542	N	1821	-0-	-721	-0-	777	1	737	3	N	276	231	1			257
							3	4	304	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	89	1	6032	3	Y	226	218	1			43
							249	9									
06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	78	1	5813	3	Y	228	189	1			82
							251	9									
07	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	85	1	6121	3	Y	230	271	1			41
							253	9									
08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	81	1	5413	3	Y	195	184	1			52
							215	9									
*09	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	70	1	4425	3	Y	191	196	1			47
							41	4	210	9							
*10	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	73	1	4395	3	Y	182	188	1			41
							210	4	200	9							

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19809	X	10175	-0-	-9634	-0-		146	1	10029	3	N	-0-					123
06	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-		256	1	19256	3	N	-0-					123
07	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-		288	1	20736	3	N	-0-					123
08	20835	X	20835	-0-	-0-	-0-		310	1	20525	3	N	-0-					123
*09	19817	X	19817	-0-	-0-	-0-		307	1	19510	3	N	-0-					123
*10	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-		327	1	19652	3	N	14	79	1			58
								4	4	15	9							

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

05	2201	X	1170	-0-	-1031	-0-		17	1	1121	3	N	29	40	1			62
								32	9									
06	2130	X	1421	-0-	-709	-0-		16	1	1192	3	N	194	219	1			37
								213	9									
07	1736	X	1019	-0-	-717	-0-		14	1	1005	3	N	-0-					37
08	1705	X	1015	-0-	-690	-0-		13	1	848	3	N	140	139	1			38
								154	9									
*09	1410	X	885	-0-	-525	-0-		13	1	800	3	N	65	70	1			33
								72	9									
10	1457	X	991	-0-	-466	-0-		14	1	852	3	N	114	85	1			62
								125	9									

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

05	16	X	16	-0-	-0-	-0-		14	3	2	9	N	2					47
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-		32	3	11	9	N	10					57
07	92	X	92	-0-	-0-	-0-		1	1	51	3	N	36	26	1			67
								40	9									
08	120	X	120	-0-	-0-	-0-		2	1	118	3	N	-0-					67
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-		47	1	3191	3	Y	147	147	1			28
								162	9									
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-		40	1	3007	3	Y	142	119	1			51
								156	9									
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-		44	1	3164	3	Y	144	169	1			26
								40	4	158	9							
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-		55	1	3646	3	Y	159	142	1			43
								42	4	175	9							
*09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-		54	1	3433	3	Y	178	177	1			44
								49	4	196	9							
*10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-		56	1	3374	3	Y	168	174	1			38
								46	4	185	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	5145	-0-	-2233	-0-	74	1	5071	3	N	-0-					22
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	80	1	5995	3	N	-0-					22
07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	102	1	7263	3	N	-0-					22
08	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	154	1	10255	3	N	-0-					22
*09	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	133	1	8401	3	N	-0-					22
*10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	139	1	8386	3	N	-0-					22

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	65	1	4441	3	N	138	152	1			153
							152	9									
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	78	1	5877	3	N	18	19	1			152
							20	9									
07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	77	1	5498	3	N	53					205
							18	4	58	9							
08	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	91	1	6035	3	N	105	90	1			220
							33	4	116	9							
*09	5970	X	5650	-0-	-320	-0-	88	1	5562	3	N	-0-	10	1			210
10	6169	X	5865	-0-	-304	-0-	96	1	5769	3	N	-0-					210

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	291	3	N	66	73	1			120
							73	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	13	1			125
*09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					125
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	306	3	N	2					127
							2	9									

BROWN-TRUSTS 3H 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
05	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	217	1	14829	3	N	385	313	1			177
							424	9									
06	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	194	1	14567	3	N	168	307	1			38
							185	9									
07	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	210	1	15085	3	N	257	260	1			35
							68	4	283	9							
08	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	213	1	14185	3	N	325	322	1			38
							83	4	358	9							
*09	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	201	1	12760	3	N	387	280	1			145
							103	4	426	9							
*10	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	205	1	12357	3	N	437	374	1			208
							117	4	481	9							

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	37	1	2512	3	N	283	257	1			192
							15	4	311	9							
06	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	22	1	1677	3	N	297	303	1			186
							14	4	327	9							
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	28	1	2039	3	N	211	221	1			176
							33	4	232	9							
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	27	1	1782	3	N	192	212	1			156
							14	4	211	9							
*09	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	26	1	1633	3	N	171	209	1			118
							13	4	188	9							
*10	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	29	1	1737	3	N	211	161	1			168
							14	4	232	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

05	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	129	1	8725	3	N	-0-					28
06	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	105	1	7847	3	N	-0-					28
07	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	121	1	8728	3	N	-0-					28
08	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	117	1	7790	3	N	-0-					28
*09	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	115	1	7200	3	N	-0-					28
*10	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	138	1	8279	3	N	-0-					28

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	59	1	4012	3	N	7	5	1			30
							106	4	8	9							
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	52	1	3887	3	N	96	94	1			32
							100	4	106	9							
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	57	1	4109	3	N	-0-					32
							100	4									
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	40	1	2591	3	N	-0-					32
							94	4									
*09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	68	1	4291	3	N	-0-					32
							81	4									
*10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	56	1	3379	3	N	113	132	1			13
							101	4	124	9							

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

05	36034	X	36034	-0-	-0-	-0-	516	1	35261	3	N	234	162	1			145
							257	9									
06	21151	X	21151	-0-	-0-	-0-	272	1	20563	3	N	287	397	1			35
							316	9									
07	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	165	1	11924	3	N	122	134	1			23
							42	4	134	9							
08	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	127	1	8463	3	N	104	107	1			20
							35	4	114	9							
*09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	96	1	6056	3	N	-0-					20
*10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	77	1	4637	3	N	135	140	1			15
							46	4	149	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	103	1	7025	3	N	2					69
							2	9									
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	88	1	6572	3	N	-0-					69
							14	4									
07	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	97	1	6953	3	N	22					91
							6	4	24	9							
08	7130	X	6934	-0-	-196	-0-	102	1	6806	3	N	19					110
							5	4	21	9							
*09	6900	X	6458	-0-	-442	-0-	100	1	6355	3	N	-0-					110
							3	4									
10	7130	X	6596	-0-	-534	-0-	108	1	6487	3	N	-0-					110
							1	4									

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	180	3	N	171	125	1			162
							188	9									
06	720	N	367	-0-	-353	-0-	2	1	149	3	N	196	222	1			136
							216	9									
07	868	N	197	-0-	-671	-0-	20	3	177	9	N	161	153	1			144
08	372	N	122	-0-	-250	-0-	1	1	69	3	N	47	82	1			109
							52	9									
*09	360	N	354	-0-	-6	-0-	4	1	258	3	N	84	72	1			121
							92	9									
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	10	1	609	3	N	204	245	1			80
							224	9									

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	5146	-0-	-1860	-0-	74	1	5072	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	5169	-0-	-1611	-0-	68	1	5101	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	5561	-0-	-1445	-0-	76	1	5485	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5110	-0-	-1152	-0-	76	1	5034	3	N	-0-					-0-
*09	5160	X	2814	-0-	-2346	-0-	43	1	2771	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	4186	-0-	-1363	-0-	70	1	4116	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27466	X	24236	-0-	-3230	-0-	343	1	23441	3	N	411	436	1			142
							452	9									
06	24780	X	22218	-0-	-2562	-0-	286	1	21539	3	N	357	351	1			148
							393	9									
07	25606	X	23007	-0-	-2599	-0-	310	1	22316	3	N	346	397	1			97
							381	9									
08	24242	X	22296	-0-	-1946	-0-	325	1	21591	3	N	345	374	1			68
							380	9									
*09	23460	X	20550	-0-	-2910	-0-	313	1	19863	3	N	339	302	1			105
							1	4	373	9							
10	24242	X	20648	-0-	-3594	-0-	331	1	19936	3	N	346	289	1			162
							381	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	58	1	3970	3	N	96	96	1			-0-
							106	9									
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	54	1	4093	3	N	-0-					-0-
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	80	1	5738	3	N	109	109	1			-0-
							31	4	120	9							
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	73	1	4867	3	N	10	10	1			-0-
							45	4	11	9							
*09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	63	1	4014	3	N	112	112	1			-0-
							36	4	123	9							
10	4061	X	2239	-0-	-1822	-0-	36	1	2189	3	N	-0-					-0-
							14	4									

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	53	-0-	-8317	-0-	1	1	51	3	N	1					152
							1	9									
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	10					162
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					162
08	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	123	1	7845	3	N	100					262
							30	4	110	9							
*09	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	221	1	14029	3	N	103	235	1			130
							34	4	113	9							
*10	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	213	1	12799	3	N	67	77	1			120
							22	4	74	9							

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	302	1	20845	3	N	11					48
							12	9									
06	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	298	1	22753	3	N	2					50
							2	9									
07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	79	1	5632	3	N	-0-					50
08	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	112	1	7432	3	N	-0-					50
*09	6480	X	5750	-0-	-730	-0-	89	1	5661	3	N	-0-					50
10	6696	X	5436	-0-	-1260	-0-	89	1	5347	3	N	-0-					50

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
05	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	40	1	2747	3	N	3					113
							3	9									
06	3000	X	2724	-0-	-276	-0-	35	1	2606	3	N	75	76	1			112
							83	9									
07	2759	X	2714	-0-	-45	-0-	37	1	2677	3	N	-0-					112
08	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	41	1	2692	3	N	8					120
							2	4	9	9							
*09	2730	X	1863	-0-	-867	-0-	29	1	1834	3	N	-0-					120
10	2821	X	2138	-0-	-683	-0-	35	1	2093	3	N	7					127
							2	4	8	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	946	-0-	-1069	-0-	12	1	806	3	N	116	88	1			205
							128	9									
06	960	N	885	-0-	-75	-0-	9	1	688	3	N	171	226	1			150
							188	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	13	1	957	3	N	161	164	1			147
							177	9									
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	15	1	1014	3	N	170	152	1			165
							187	9									
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	16	1	1007	3	N	113	146	1			132
							124	9									
10	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	12	1	702	3	N	287	279	1			140
							316	9									

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	115	1	7846	3	N	53	56	1			52
							58	9									
06	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	101	1	7611	3	N	23					75
							25	9									
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	112	1	8024	3	N	-0-	27	1			48
08	8029	X	7738	-0-	-291	-0-	115	1	7604	3	N	17					65
							19	9									
*09	7770	X	7425	-0-	-345	-0-	115	1	7303	3	N	6	23	1			48
							7	9									
10	8122	X	7636	-0-	-486	-0-	125	1	7511	3	N	-0-					48

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	14	1	960	3	Y	39	25	1			33
							43	9									
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	16	1	1169	3	Y	81	52	1			62
							89	9									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	14	1	1046	3	Y	31	37	1			56
							21	4	34	9							
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	16	1	1089	3	Y	66	93	1			29
							38	4	73	9							
*09	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	14	1	887	3	Y	75	62	1			42
							20	4	83	9							
10	1116	N	914	-0-	-202	-0-	13	1	797	3	Y	65	31	1			76
							32	4	72	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	75	1	8	3	N	242	240	1			77
							266	9									
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	48	1	14	3	N	216	245	1			48
							238	9									
07	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	48	1	761	3	N	205	243	1			10
							226	9									
08	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	68	1	1249	3	N	199	187	1			22
							219	9									
*09	969	X	969	-0-	-0-	-0-	46	1	729	3	N	176	141	1			57
							194	9									
*10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	71	1	442	3	N	211	150	1			118
							232	9									

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	14	1			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	18	1			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT	134	-0-	134	134	2	1	115	3	Y	-0-					-0-
						17	4									

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

05	558	N	498	-0-	-60	-0-	5	1	316	3	N	161	269	1			157
							177	9									
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	6	1	476	3	N	186	190	1			153
							205	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	8	1	549	3	N	221	211	1			163
							243	9									
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	8	1	566	3	N	141	197	1			107
							33	4	155	9							
*09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	10	1	662	3	N	184	86	1			205
							45	4	202	9							
*10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	13	1	775	3	N	194	237	1			162
							45	4	213	9							

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

05	4929	X	4771	-0-	-158	-0-	67	1	4560	3	Y	131	147	1			33
							144	9									
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	74	1	5541	3	Y	158	129	1			62
							174	9									
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	77	1	5515	3	Y	125	134	1			53
							138	9									
08	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	84	1	5575	3	Y	109	145	1			17
							120	9									
*09	5790	X	5387	-0-	-403	-0-	81	1	5146	3	Y	145	108	1			54
							160	9									
10	5983	X	5313	-0-	-670	-0-	85	1	5092	3	Y	107	112	1			49
							18	4	118	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	57	1	3872	3	Y	104	110	1			26
							114	9									
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	59	1	4454	3	Y	118	98	1			46
							130	9									
07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	61	1	4382	3	Y	93	100	1			39
							14	4	102	9							
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	67	1	4436	3	Y	82	108	1			13
							90	9									
*09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	60	1	3800	3	Y	99	75	1			37
							109	9									
*10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	61	1	3699	3	Y	73	77	1			33
							80	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	8	1			220
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	194	3	N	10					230
							11	9									
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	3	N	-0-					230
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	N	-0-					230
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					230
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	3	N	-0-					230

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
05	8463	X	6630	-0-	-1833	-0-	95	1	6535	3	N	-0-					37
06	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	116	1	8695	3	N	86	76	1			47
							95	9									
07	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	131	1	9421	3	N	18					65
							20	9									
08	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	137	1	9056	3	N	68					133
							75	9									
*09	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	143	1	9035	3	N	85	101	1			117
							94	9									
*10	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	154	1	9240	3	N	46	71	1			92
							51	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1307	-0-	-956	-0-	19	1	1288	3	N	-0-					28
06	2190	X	1792	-0-	-398	-0-	23	1	1769	3	N	-0-					28
07	1829	X	1786	-0-	-43	-0-	24	1	1747	3	N	-0-					28
							15	4									
08	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	26	1	1725	3	N	-0-					28
*09	1800	X	1663	-0-	-137	-0-	26	1	1637	3	N	-0-					28
10	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	28	1	1689	3	N	-0-					28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	12	1	834	3	N	246	156	1			118
							271	9									
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	5	1	392	3	N	97	185	1			30
							107	9									
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	9	1	605	3	N	159	159	1			30
							5	4	175	9							
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	11	1	735	3	N	134	121	1			43
							147	9									
*09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	19	1	1233	3	N	280	298	1			25
							11	4	308	9							
*10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	21	1	1242	3	N	283	275	1			33
							311	9									

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	35	1	2365	3	N	-0-					-0-
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	29	1	2169	3	N	-0-					-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	32	1	2302	3	N	-0-					-0-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	34	1	2251	3	N	-0-					-0-
*09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	33	1	2108	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	1792	-0-	-378	-0-	30	1	1762	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	756	1	222	9	N	202	219	1			144
06	1170	N	800	-0-	-370	-0-	578	1	4	3	N	198	188	1			154
							218	9									
07	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	522	1	272	3	N	200	185	1			169
							220	9									
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	599	1	421	3	N	92	120	1			141
							101	9									
*09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	521	1	421	3	N	153	153	1			141
							168	9									
10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	612	1	100	3	N	223	207	1			157
							245	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

05	4867	X	3782	-0-	-1085	-0-	54	1	3664	3	N	58					134
							64	9									
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	53	1	3992	3	N	98	84	1			148
							108	9									
07	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	54	1	3891	3	N	-0-	22	1			126
08	3782	X	3333	-0-	-449	-0-	50	1	3283	3	N	-0-	33	1			93
*09	4140	X	1626	-0-	-2514	-0-	26	1	1600	3	N	-0-					93
10	4278	X	3618	-0-	-660	-0-	59	1	3515	3	N	40	26	1			107
							44	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	8710	-0-	-1055	-0-	125	1	8545	3	N	36					109
							40	9									
06	9450	X	7237	-0-	-2213	-0-	96	1	7141	3	N	-0-					109
07	9114	X	9032	-0-	-82	-0-	122	1	8796	3	N	104	143	1			70
							114	9									
08	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	132	1	8753	3	N	77	69	1			78
							85	9									
*09	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	130	1	8261	3	N	56	89	1			45
							62	9									
10	9021	X	8506	-0-	-515	-0-	137	1	8219	3	N	124	102	1			67
							14	4	136	9							

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	17	1	1163	3	Y	68	70	1			40
							75	9									
06	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	14	1	1067	3	Y	73	90	1			23
							80	9									
07	1519	N	301	-0-	-1218	-0-	4	1	269	3	Y	16	31	1			8
							10	4	18	9							
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	20	1	1348	3	Y	91	43	1			56
							39	4	100	9							
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	17	1	1115	3	Y	66	86	1			36
							19	4	73	9							
*10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	18	1	1065	3	Y	53	76	1			13
							58	9									

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
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	5	1	363	3	N	186	99	1			205
							276	4	205	9							
06	345	X	345	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	N	-0-	53	1			152
							264	4									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2121	-0-	-421	-0-	25	1	1729	3	N	334	363	1			158
							367	9									
06	2460	X	213	-0-	-2247	-0-	1	1	88	3	N	113	178	1			93
							124	9									
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	44	35	1			102
08	2108	N	71	-0-	-2037	-0-	29	3	8	4	N	31					133
							34	9									
*09	3000	N	4400	-0-	1400	1400	60	1	3806	3	N	394	392	1			135
							101	4	433	9							
*10	3100	N	2563	-0-	-537	863	35	1	2134	3	N	292	319	1			108
							73	4	321	9							

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4698	-0-	-386	-0-	68	1	4630	3	N	-0-					30
06	4920	X	4388	-0-	-532	-0-	58	1	4330	3	N	-0-					30
07	4619	X	4557	-0-	-62	-0-	62	1	4495	3	N	-0-					30
08	4712	X	4489	-0-	-223	-0-	67	1	4422	3	N	-0-					30
*09	4560	X	4306	-0-	-254	-0-	67	1	4239	3	N	-0-					30
10	4712	X	4469	-0-	-243	-0-	73	1	4396	3	N	-0-					30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	39	1	2638	3	N	286	286	1			-0-
							315	9									
06	2490	X	2264	-0-	-226	-0-	28	1	2141	3	N	86	86	1			-0-
							95	9									
07	2573	X	2337	-0-	-236	-0-	31	1	2240	3	N	60	60	1			-0-
							66	9									
08	3007	X	2175	-0-	-832	-0-	29	1	1916	3	N	209	209	1			-0-
							230	9									
*09	2910	X	1898	-0-	-1012	-0-	27	1	1722	3	N	135	135	1			-0-
							149	9									
10	3007	X	2158	-0-	-849	-0-	31	1	1881	3	N	224	224	1			-0-
							246	9									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

05	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	22	1	1532	3	Y	-0-					43
06	1470	N	852	-0-	-618	-0-	11	1	841	3	Y	-0-					43
07	1674	N	1218	-0-	-456	-0-	17	1	1201	3	Y	-0-					43
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	23	1	1541	3	Y	-0-					43
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	19	1	1179	3	Y	-0-					43
*10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	25	1	1515	3	Y	-0-					43

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	35	1	2375	3	Y	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	16	1	1220	3	Y	-0-					-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	27	1	1918	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	38	1	2516	3	Y	-0-					-0-
*09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	23	1	1456	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1509	-0-	-444	-0-	23	1	1417	3	Y	63	37	1			26
							69	9									

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

05	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	18	1	1231	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	17	1	1291	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	15	1	1111	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	18	1	1220	3	Y	-0-					-0-
*09	1320	N	1089	-0-	-231	-0-	17	1	1072	3	Y	-0-					-0-
*10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	20	1	1226	3	Y	49	29	1			20
							54	9									

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	120	1			107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	51	1	3482	3	N	29	53	1			33
							32	9									
06	3510	X	3318	-0-	-192	-0-	43	1	3264	3	N	10					43
							11	9									
07	3317	X	3	-0-	-3314	-0-	3	3			N	-0-					43
08	3565	X	657	-0-	-2908	-0-	10	1	603	3	N	40					83
							44	9									
*09	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	157	1	9935	3	N	-0-					83
*10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	109	1	6580	3	N	-0-					83

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	60	1	4115	3	N	32	39	1			25
							35	9									
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	50	1	3777	3	N	8					33
							9	9									
07	2914	X	2198	-0-	-716	-0-	30	1	2168	3	N	-0-					33
08	2914	X	1951	-0-	-963	-0-	30	1	1908	3	N	9					42
							3	4	10	9							
*09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	70	1	4457	3	N	1					43
							1	4	1	9							
*10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	73	1	4367	3	N	98	99	1			42
							30	4	108	9							

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	6	1	439	3	N	279	277	1			35
							307	9									
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	241	3	N	125	60	1			100
							138	9									
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	259	3	N	310	385	1			25
							17	4	341	9							
08	620	N	322	-0-	-298	-0-	4	1	257	3	N	55	68	1			12
							61	9									
*09	390	N	279	-0-	-111	-0-	3	1	214	3	N	56	51	1			17
							62	9									
10	620	N	166	-0-	-454	-0-	2	1	108	3	N	51	51	1			17
							56	9									

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	8	1	514	3	N	-0-	10	1			-0-
06	315	X	315	-0-	-0-	-0-	4	1	311	3	N	-0-					-0-
07	778	X	778	-0-	-0-	-0-	10	1	737	3	N	-0-					-0-
							31	4									
08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-
*09	51	X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
							18	4									
*10	32	X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

05	421	X	421	-0-	-0-	-0-	6	1	415	3	N	-0-					46
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	3	N	-0-					46
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	3	N	-0-					46
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					117
*09	269	X	269	-0-	-0-	-0-	4	1	265	3	N	-0-					117
*10	349	X	349	-0-	-0-	-0-	6	1	343	3	N	-0-					117

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

05	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	107	29	1			78
06	12810	X	-0-	-0-	-12810	-0-					N	-0-					78
07	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	-0-					78
08	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					78
*09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					78
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2024

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

05	1364	X	1249	-0-	-115	-0-	18	1	1231	3	N	-0-					187
06	1320	X	743	-0-	-577	-0-	10	1	733	3	N	-0-					187
07	1364	X	965	-0-	-399	-0-	13	1	952	3	N	-0-					187
08	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	16	1	1054	3	N	-0-					187
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	14	1	870	3	N	-0-					187
10	961	N	749	-0-	-212	-0-	12	1	737	3	N	-0-					187

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

05	217	X	50	-0-	-167	-0-	1	1	47	3	N	2					42
							2	9									
06	83	X	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	3	N	-0-					42
07	62	X	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					42
08	62	X	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					42
*09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					42
10	93	X	28	-0-	-65	-0-	12	3	16	4	N	-0-					42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	81	1	4844	3	Y	126	90	1			36
							62	4	139	9							

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					27
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	75	1	5623	3	N	-0-					27
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	71	1	5137	3	N	-0-					27
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	66	1	4420	3	N	-0-					27
*09	4050	X	2930	-0-	-1120	-0-	45	1	2867	3	N	-0-					27
							18	4									
10	4185	X	2866	-0-	-1319	-0-	48	1	2818	3	N	-0-					27

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	95	1	552	3	N	361	436	1			75
							397	9									
06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	274	1	273	3	N	281	294	1			62
							309	9									
07	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	802	1	730	3	N	506	526	1			42
							557	9									
08	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	682	1	579	3	N	396	308	1			130
							436	9									
*09	979	X	979	-0-	-0-	-0-	580	1	35	3	N	331	386	1			75
							364	9									
*10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	50	1	15	3	N	463	418	1			120
							509	9									

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	55	1	3807	3	N	-0-					190
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	45	1	3378	3	N	-0-					190
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	38	1	2746	3	N	-0-					190
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	40	1	2696	3	N	-0-					190
*09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	39	1	2453	3	N	-0-	56	1			134
*10	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	36	1	2168	3	N	-0-					134

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
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	32	44	1			91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	31	1			100
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	9	1	619	3	Y	184	88	1			196
							71	4	202	9							
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	23	1	1491	3	Y	168	181	1			183
							191	4	185	9							
*09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	21	1	1319	3	Y	92	92	1			183
							143	4	101	9							
*10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	20	1	1208	3	Y	172	160	1			195
							118	4	189	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	535	-0-	-209	-0-	4	1	265	3	N	242	294	1			80
							266	9									
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	3	1	211	3	N	252	169	1			163
							277	9									
07	496	N	280	-0-	-216	-0-	3	1	199	3	N	63	163	1			63
							9	4	69	9							
08	527	N	368	-0-	-159	-0-	2	1	111	3	N	191	216	1			38
							45	4	210	9							
*09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	236	236	1			38
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	208	209	1			37

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2024

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

05	1581	N	277	-0-	-1304	-0-	4	1	273	3	N	-0-					7
06	2100	N	45	-0-	-2055	-0-	1	1	44	3	N	-0-					7
07	1612	N	791	-0-	-821	-0-	11	1	763	3	N	-0-					7
							17	4									
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	13	1	880	3	N	-0-					7
*09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					7
*10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	31	1	1867	3	N	-0-					7
							37	4									

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

05	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	92	1	6309	3	Y	-0-					18
06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	58	1	4414	3	Y	-0-					18
07	6169	X	4067	-0-	-2102	-0-	54	1	3879	3	Y	122	116	1			24
							134	9									
08	6386	X	3457	-0-	-2929	-0-	50	1	3377	3	Y	27	21	1			30
							30	9									
*09	6180	X	1379	-0-	-4801	-0-	21	1	1337	3	Y	-0-					30
							21	4									
10	6386	X	2580	-0-	-3806	-0-	43	1	2537	3	Y	-0-					30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	4216	X	1614	-0-	-2602	-0-	23	1	1591	3	Y	-0-					32
06	4080	X	3086	-0-	-994	-0-	41	1	3045	3	Y	-0-					32
07	4216	X	1645	-0-	-2571	-0-	20	1	1478	3	Y	134	140	1			26
							147	9									
08	3999	X	801	-0-	-3198	-0-	13	1	769	3	Y	17	23	1			20
							19	9									
*09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	63	1	3980	3	Y	-0-					20
10	3193	X	2722	-0-	-471	-0-	44	1	2678	3	Y	-0-					20

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
05	5797	X	4143	-0-	-1654	-0-	61	1	4082	3	N	-0-	65	1			78
06	6510	X	981	-0-	-5529	-0-	13	1	938	3	N	27					105
							30	9									
07	8525	X	4588	-0-	-3937	-0-	63	1	4525	3	N	-0-					105
08	8525	X	2329	-0-	-6196	-0-	34	1	2295	3	N	-0-					105
*09	8250	X	105	-0-	-8145	-0-	2	1	103	3	N	-0-					105
10	4588	X	2828	-0-	-1760	-0-	44	1	2743	3	N	-0-					105
							41	4									

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
*05	4526	X	2517	-0-	-2009	-0-	36	1	2481	3	N	-0-					9
06	4020	X	2256	-0-	-1764	-0-	30	1	2226	3	N	-0-					9
*07	3224	X	2744	-0-	-480	-0-	38	1	2706	3	N	-0-					9
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	68	1	4553	3	N	-0-					9
*09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	67	1	4223	3	N	-0-					9
*10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	73	1	4413	3	N	-0-					9

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2308	-0-	-389	-0-	32	1	2200	3	Y	69	67	1			40
							76	9									
06	3150	X	2067	-0-	-1083	-0-	26	1	1961	3	Y	73	90	1			23
							80	9									
07	3255	X	617	-0-	-2638	-0-	8	1	587	3	Y	20	33	1			10
							22	9									
08	3255	X	2691	-0-	-564	-0-	38	1	2552	3	Y	92	45	1			57
							101	9									
*09	2430	X	1269	-0-	-1161	-0-	19	1	1205	3	Y	41	76	1			22
							45	9									
*10	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	43	1	2569	3	Y	91	91	1			22
							100	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39833	X	39833	-0-	-0-	-0-	573	1	39110	3	Y	136	135	1			46
							150	9									
06	23301	X	23301	-0-	-0-	-0-	304	1	22947	3	Y	45	59	1			32
							50	9									
07	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	183	1	13196	3	Y	30					62
							33	9									
08	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	190	1	12668	3	Y	79	114	1			27
							2	4	87	9							
*09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	101	1	6372	3	Y	1					28
							1	9									
*10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	82	1	4892	3	Y	79	87	1			20
							87	9									

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	204	121	1			108
06	7050	X	904	-0-	-6146	-0-	7	1	520	3	N	343	353	1			98
							377	9									
07	7285	X	99	-0-	-7186	-0-	1	1	73	3	N	23	14	1			107
							25	9									
08	5673	X	252	-0-	-5421	-0-	4	1	248	3	N	-0-					107
*09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					107
*10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	52	1	3082	3	N	-0-					107
							44	4									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	24	1	1639	3	N	-0-					92
06	1830	N	1675	-0-	-155	-0-	22	1	1653	3	N	-0-					92
07	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	24	1	1732	3	N	-0-					92
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	28	1	1821	3	N	5					97
							6	9									
*09	1680	N	1140	-0-	-540	-0-	18	1	1122	3	N	-0-	28	1			69
10	1767	N	672	-0-	-1095	-0-	11	1	654	3	N	6					75
							7	9									

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	21	1	1430	3	Y	5	62	1			2
							6	9									
*06	696	X	696	-0-	-0-	-0-	9	1	686	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	8	1	564	3	Y	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	13	1	921	3	N	340	241	0	99	1	-0-
							374	9									
06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	21	1	1636	3	N	195	195	0			-0-
							215	9									
07	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	14	1	1059	3	N	235	235	0			-0-
							259	9									
08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	14	1	949	3	N	242	242	0			-0-
							266	9									
*09	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	13	1	876	3	N	215	215	0			-0-
							237	9									
*10	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	15	1	884	3	N	203	203	0			-0-
							223	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	26	1	1736	3	N	362	455	1			15
							398	9									
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	17	1	1295	3	N	383	333	1			65
							421	9									
07	2418	N	1127	-0-	-1291	-0-	11	1	773	3	N	253	311	1			7
							65	4	278	9							
08	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	26	1	1735	3	N	242	229	1			20
							23	4	266	9							
*09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	30	1	1920	3	N	624	406	1			238
							686	9									
*10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	31	1	1853	3	N	152	363	1			27
							167	9									

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	21	1	1398	3	Y	-0-					3
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	3	Y	-0-					3
07	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	18	1	1273	3	Y	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	351	X	351	-0-	-0-	-0-	5	1	346	3	N	-0-					97
06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	31	1	2329	3	N	-0-					97
07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	31	1	2201	3	N	12	76	1			33
							5	4	13	9							
08	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	19	1	1289	3	N	12					45
							4	4	13	9							
*09	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	25	1	1589	3	N	13	31	1			27
							5	4	14	9							
*10	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	25	1	1499	3	N	14	29	1			12
							64	4	15	9							

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
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	43	1	2972	3	Y	-0-					103
06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	91	1	6799	3	Y	25					128
							28	9									
07	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	111	1	7996	3	Y	3					131
							1	4	3	9							
08	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	151	1	10091	3	Y	-0-					131
*09	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	147	1	9406	3	Y	-0-					131
*10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	46	1	2752	3	Y	5	39	1			97
							2	4	6	9							

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	311	1	21218	3	N	-0-					40
06	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	131	1	9952	3	N	70	67	1			43
							77	9									
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	77	1	5487	3	N	-0-					43
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	70	1	4630	3	N	-0-					43
*09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	56	1	3560	3	N	-0-					43
*10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	25	1	1519	3	N	-0-					43
							89	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

05	2449	N	2081	-0-	-368	-0-	30	1	2051	3	N	-0-					47
06	2250	N	2078	-0-	-172	-0-	26	1	1935	3	N	106					153
							117	9									
07	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	29	1	2112	3	N	-0-					153
08	2077	N	1325	-0-	-752	-0-	20	1	1305	3	N	-0-					153
*09	2070	N	1506	-0-	-564	-0-	23	1	1483	3	N	-0-					153
*10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	36	1	2164	3	N	-0-					153

ZAVISCH NORTH WELL #: RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

05	0		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2021

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					135
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	8	1	638	3	N	122	150	1			107
							134	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	9	1	659	3	N	1					108
							1	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	6	1	374	3	N	168	183	1			93
							185	9									
*09	780	N	195	-0-	-585	-0-	2	1	97	3	N	87	90	1			90
							96	9									
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	8	1	505	3	N	222	120	1			192
							244	9									

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	181	1	12346	3	N	169	146	1			23
							186	9									
06	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	157	1	11784	3	N	110	65	1			68
							121	9									
07	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	168	1	12069	3	N	115	93	1			90
							127	9									
08	11222	X	10690	-0-	-532	-0-	159	1	10454	3	N	70	57	1			103
							77	9									
*09	10860	X	10702	-0-	-158	-0-	166	1	10523	3	N	-0-	101	1			2
							13	4									
10	11222	X	10912	-0-	-310	-0-	176	1	10628	3	N	98	100	1			-0-
							108	9									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	3	1	207	3	Y	-0-					58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

05	362	X	362	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	N	263	330	1			186
							289	9									
06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	560	1	72	3	N	427	403	1			210
							470	9									
07	966	X	966	-0-	-0-	-0-	592	1	44	3	N	300	354	1			156
							330	9									
08	956	X	956	-0-	-0-	-0-	613	1	56	3	N	261	268	1			149
							287	9									
*09	836	X	836	-0-	-0-	-0-	524	1	33	3	N	254	232	1			171
							279	9									
*10	989	X	989	-0-	-0-	-0-	548	1	129	3	N	284	326	1			129
							312	9									

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

05	2790	X	34	-0-	-2756	-0-	30	3	4	9	N	4					62
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	1					63
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					63
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					63
*09	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					63
*10	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	112	1	6712	3	N	-0-					63
							41	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	65	1	4437	3	N	-0-					271
06	358	X	358	-0-	-0-	-0-	5	1	353	3	N	-0-					271
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	54	1	3834	3	N	-0-					271
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	79	1	5126	3	N	-0-					271
*09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	64	1	4035	3	N	-0-					271
*10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	55	1	3377	3	N	-0-					271
							28	4									

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	47	1	3179	3	N	377	372	1			143
							415	9									
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	38	1	2855	3	N	286	291	1			138
							315	9									
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	43	1	3089	3	N	272	357	1			53
							299	9									
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	48	1	3201	3	N	223	226	1			50
							245	9									
*09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	47	1	2978	3	N	262	202	1			110
							34	4	288	9							
*10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	50	1	3031	3	N	376	421	1			65
							414	9									

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

*02	1102	X	986	-0-	-116	-0-	14	1	972	3	N	-0-					85
*03	1054	X	910	-0-	-144	-0-	13	1	897	3	N	-0-					85
04	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	16	1	1100	3	N	-0-					85
05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	16	1	1117	3	N	-0-					85
06	1020	X	972	-0-	-48	-0-	13	1	959	3	N	-0-					85
07	1147	X	231	-0-	-916	-0-	3	1	228	3	N	-0-					85
08	1147	X	480	-0-	-667	-0-	8	1	472	3	N	-0-					85
*09	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	18	1	1119	3	N	-0-					85
10	1147	X	1086	-0-	-61	-0-	18	1	1068	3	N	-0-					85

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

05	651	N	455	-0-	-196	-0-	61	1	17	3	Y	343	347	1			215
							377	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	671	720	1			166
							738	9									
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	2	1	89	3	Y	410	379	1			197
							4	4	451	9							
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	103	1	23	3	Y	304	305	1			196
							334	9									
*09	750	N	427	-0-	-323	-0-	2	1	29	3	Y	360	331	1			225
							396	9									
10	558	N	354	-0-	-204	-0-	1	1	15	3	Y	307	323	1			209
							338	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	307	1	20976	3	N	10					283
							11	9									
06	21992	X	21992	-0-	-0-	-0-	289	1	21690	3	N	12					295
							13	9									
07	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	222	1	16017	3	N	-0-					295
08	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	237	1	15761	3	N	30					325
							9	4	33	9							
*09	15150	X	12167	-0-	-2983	-0-	189	1	11978	3	N	-0-	204	1			121
10	15655	X	13216	-0-	-2439	-0-	216	1	13000	3	N	-0-					121

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
05	3100	N	4386	-0-	1286	5981	55	1	3777	3	N	504	539	1			252
							554	9									
06	3000	N	3758	-0-	758	6739	45	1	3350	3	N	330	315	1			267
							363	9									
07	10013	X	3274	-0-	-6739	-0-	41	1	2984	3	N	185	130	1			322
							45	4	204	9							
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	44	1	2936	3	N	263	243	1			342
							63	4	289	9							
*09	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	34	1	2160	3	N	269	238	1			373
							66	4	296	9							
*10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	34	1	2020	3	N	110	286	1			197
							27	4	121	9							

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	53	1	15	3	Y	135	95	1			85
							149	9									
06	390	N	290	-0-	-100	-0-	1	1	14	3	Y	250	273	1			62
							275	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	169	150	1			81
							3	4	186	9							
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	86	1	16	3	Y	121	124	1			78
							133	9									
*09	300	X	141	-0-	-159	-0-	1	1	19	3	Y	110	119	1			69
							121	9									
10	310	X	122	-0-	-188	-0-	11	3	111	9	Y	101	101	1			69

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7624	-0-	4524	22098	107	1	7310	3	N	188	130	1			58
							207	9									
06	27530	X	5432	-0-	-22098	-0-	71	1	5361	3	N	-0-					58
07	1147	X	979	-0-	-168	-0-	13	1	901	3	N	34					92
							28	4	37	9							
08	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	25	1	1642	3	N	-0-	39	1			53
*09	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	33	1	2050	3	N	-0-					53
*10	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	20	1	1215	3	N	-0-					53

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	58	1	3927	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	54	1	4086	3	Y	-0-					-0-
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	57	1	4073	3	Y	-0-					-0-
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	61	1	4078	3	Y	-0-					-0-
*09	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	61	1	3879	3	Y	-0-					-0-
*10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	62	1	3738	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	45	1	3083	3	Y	-0-					-0-
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	41	1	3052	3	Y	-0-					-0-
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	42	1	3038	3	Y	-0-					-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	53	1	3523	3	Y	-0-					-0-
*09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	52	1	3281	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	65	1	3896	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

05	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	141	1	9555	3	Y	93	87	1			81
							102	9									
06	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	123	1	9267	3	Y	3					84
							3	9									
07	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	118	1	8527	3	Y	48	87	1			45
							3	4	53	9							
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	116	1	7738	3	Y	113	94	1			64
							6	4	124	9							
*09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	125	1	7987	3	Y	121					185
							6	4	133	9							
*10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	101	1	6154	3	Y	-0-	134	1			51
							22	4									

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

05	4402	X	2014	-0-	-2388	-0-	29	1	1981	3	Y	4					103
							4	9									
06	4260	X	620	-0-	-3640	-0-	8	1	612	3	Y	-0-					103
07	4402	X	653	-0-	-3749	-0-	9	1	644	3	Y	-0-					103
08	4402	X	419	-0-	-3983	-0-	6	1	388	3	Y	23					126
							25	9									
*09	4260	X	3974	-0-	-286	-0-	61	1	3913	3	Y	-0-	44	1			82
*10	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	120	1	7249	3	Y	-0-					82

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

05	2263	X	2086	-0-	-177	-0-	30	1	2056	3	N	-0-					176
06	2190	X	1764	-0-	-426	-0-	23	1	1741	3	N	-0-					176
07	2263	X	1737	-0-	-526	-0-	24	1	1713	3	N	-0-					176
08	2263	X	1648	-0-	-615	-0-	25	1	1623	3	N	-0-					176
*09	2010	X	1840	-0-	-170	-0-	29	1	1811	3	N	-0-					176
10	2077	X	1417	-0-	-660	-0-	24	1	1393	3	N	-0-					176

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	1982	-0-		-436	-0-	26	1	1803	3	N	139	139	1			55
								153	9									
06	1976	N	1976	-0-		-0-	-0-	21	1	1606	3	N	317	278	1			94
								349	9									
*07	2232	N	1988	-0-		-244	-0-	26	1	1900	3	N	56	61	1			89
								62	9									
08	1984	N	1710	-0-		-274	-0-	24	1	1564	3	N	111	140	1			60
								122	9									
*09	1980	N	1672	-0-		-308	-0-	26	1	1632	3	N	13					73
								14	9									
10	1984	N	1692	-0-		-292	-0-	25	1	1528	3	N	126	71	1			128
								139	9									

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

05	2449	N	2010	-0-		-439	-0-	29	1	1981	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2196	-0-		-54	-0-	29	1	2167	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2168	-0-		-188	-0-	30	1	2138	3	Y	-0-					-0-
08	2292	N	2292	-0-		-0-	-0-	34	1	2258	3	Y	-0-					-0-
*09	2190	N	2161	-0-		-29	-0-	34	1	2127	3	Y	-0-					-0-
*10	2255	N	2255	-0-		-0-	-0-	37	1	2218	3	Y	-0-					-0-

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

05	1581	X	504	-0-		-1077	-0-	7	1	469	3	Y	25	61	1			22
								28	9									
06	1572	X	1572	-0-		-0-	-0-	19	1	1402	3	Y	137	54	1			105
								151	9									
07	1581	X	387	-0-		-1194	-0-	5	1	361	3	Y	15	63	1			57
								4	4	17	9							
08	1581	X	1554	-0-		-27	-0-	20	1	1363	3	Y	115	121	1			51
								44	4	127	9							
*09	1584	X	1584	-0-		-0-	-0-	21	1	1345	3	Y	161	122	1			90
								41	4	177	9							
10	1581	X	1253	-0-		-328	-0-	17	1	1073	3	Y	122	66	1			146
								29	4	134	9							

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

05	184	X	184	-0-		-0-	-0-	3	1	179	3	Y	2					4
								2	9									
06	175	X	175	-0-		-0-	-0-	2	1	172	3	Y	1					5
								1	9									
07	347	X	347	-0-		-0-	-0-	5	1	323	3	Y	3					8
								16	4	3	9							
08	330	X	330	-0-		-0-	-0-	3	1	185	3	Y	-0-					8
								142	4									
*09	9	X	9	-0-		-0-	-0-	9	3			Y	-0-					8
*10	3	X	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	50	1	3394	3	Y	30			62
							33	9							
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	44	1	3322	3	Y	17			79
							19	9							
07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	46	1	3262	3	Y	24			103
							8	4	26	9					
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	61	1	4063	3	Y	7			110
							2	4	8	9					
*09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	61	1	3807	3	Y	-0-			110
							16	4							
*10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	81	1	4909	3	Y	-0-			110

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	28	1	1895	3	Y	-0-			-0-
06	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	25	1	1860	3	Y	-0-			-0-
07	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	27	1	1944	3	Y	-0-			-0-
08	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	23	1	1557	3	Y	-0-			-0-
*09	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	25	1	1548	3	Y	-0-			-0-
*10	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	32	1	1952	3	Y	-0-			-0-

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
05	2480	X	2426	-0-	-54	-0-	35	1	2391	3	Y	-0-			-0-
06	2400	X	522	-0-	-1878	-0-	7	1	515	3	Y	-0-			-0-
07	2480	X	42	-0-	-2438	-0-	1	1	41	3	Y	-0-			-0-
08	2418	X	422	-0-	-1996	-0-	6	1	416	3	Y	-0-			-0-
*09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	52	1	3260	3	Y	-0-			-0-
*10	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	41	1	2487	3	Y	-0-			-0-

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	7	1	468	3	Y	3			6
							3	9							
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	5	1	398	3	Y	2			8
							2	9							
07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	10	1	686	3	Y	4			12
							1	4	4	9					
08	857	X	857	-0-	-0-	-0-	13	1	843	3	Y	1			13
							1	9							
*09	739	X	739	-0-	-0-	-0-	11	1	710	3	Y	-0-			13
							18	4							
*10	790	X	790	-0-	-0-	-0-	13	1	777	3	Y	-0-			13

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	161	1	406	3	N	311	276	1			62
							342	9									
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	160	1	345	3	N	297	290	1			69
							327	9									
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	205	1	440	3	N	291	314	1			46
							320	9									
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	80	1	236	3	N	294	268	1			72
							323	9									
*09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	214	1	481	3	N	301	251	1			122
							331	9									
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	207	1	253	3	N	227	259	1			90
							250	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	60	1	4126	3	Y	184	226	1			63
							202	9									
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	53	1	3986	3	Y	178	148	1			93
							196	9									
07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	59	1	4258	3	Y	-0-	18	1			75
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	58	1	3845	3	Y	109	139	1			45
							120	9									
*09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	44	1	2791	3	Y	120	96	1			69
							132	9									
*10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	64	1	3833	3	Y	114	96	1			87
							125	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	46	1	3150	3	Y	120	159	1			41
							132	9									
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	42	1	3139	3	Y	121	99	1			63
							133	9									
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	51	1	3678	3	Y	-0-	12	1			51
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	53	1	3500	3	Y	85	101	1			35
							94	9									
*09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	52	1	3313	3	Y	123	87	1			71
							135	9									
*10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	54	1	3266	3	Y	83	90	1			64
							91	9									

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	51	1	3458	3	Y	327	293	1			58
							360	9									
06	3630	X	2350	-0-	-1280	-0-	29	1	2135	3	Y	169	168	1			59
							186	9									
07	3751	X	2725	-0-	-1026	-0-	33	1	2376	3	Y	160	166	1			53
							140	4	176	9							
08	3875	X	2261	-0-	-1614	-0-	32	1	2102	3	Y	115	168	1			-0-
							127	9									
*09	3750	X	2243	-0-	-1507	-0-	31	1	2014	3	Y	124	124	1			-0-
							62	4	136	9							
10	3875	X	2972	-0-	-903	-0-	43	1	2602	3	Y	297	297	1			-0-
							327	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	682	-0-	-465	-0-	10	1	672	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	202	-0-	-908	-0-	3	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	1147	X	139	-0-	-1008	-0-	2	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	17	1	1117	3	Y	-0-					-0-
*09	913	X	913	-0-	-0-	-0-	14	1	899	3	Y	-0-					-0-
*10	691	X	691	-0-	-0-	-0-	11	1	680	3	Y	-0-					-0-

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
05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	108	1	63	3	Y	387	351	1			107
							426	9									
06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	65	1	101	3	Y	245	288	1			64
							270	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	183	1			22
08	307	X	307	-0-	-0-	-0-	43	1	8	3	Y	228	213	1			37
							5	4	251	9							
*09	336	X	336	-0-	-0-	-0-	103	1	36	3	Y	175	149	1			63
							4	4	193	9							
*10	370	X	370	-0-	-0-	-0-	57	1	69	3	Y	216	250	1			29
							6	4	238	9							

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	3418	-0-	-1914	-0-	49	1	3369	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	1988	-0-	-3172	-0-	26	1	1962	3	Y	-0-					-0-
07	4154	X	137	-0-	-4017	-0-	2	1	135	3	Y	-0-					-0-
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	57	1	3925	3	Y	-0-					-0-
*09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	69	1	4351	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3133	-0-	-277	-0-	51	1	3082	3	Y	-0-					-0-

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	13	1	898	3	Y	260	315	1			176
							286	9									
06	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	12	1	918	3	Y	311	271	1			216
							342	9									
07	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	12	1	884	3	Y	107	151	1			172
							118	9									
08	1209	N	940	-0-	-269	-0-	14	1	914	3	Y	11	14	1			169
							12	9									
*09	1260	N	733	-0-	-527	-0-	11	1	722	3	Y	-0-					169
10	1023	N	752	-0-	-271	-0-	12	1	740	3	Y	-0-					169

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	38	1	2556	3	N	191	243	1			53
							210	9									
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	34	1	2574	3	N	240	193	1			100
							264	9									
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	39	1	2826	3	N	301	353	1			48
							331	9									
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	38	1	2558	3	N	267	240	1			75
							294	9									
*09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	39	1	2471	3	N	258	238	1			95
							72	4	284	9							
*10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	41	1	2475	3	N	278	276	1			97
							37	4	306	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	195	1	111	3	Y	127	140	1			35
							140	9									
06	720	N	358	-0-	-362	-0-	84	1	105	3	Y	154	149	1			40
							169	9									
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	104	128	1			16
08	434	N	193	-0-	-241	-0-	42	1	8	3	Y	127	123	1			20
							3	4	140	9							
*09	360	N	252	-0-	-108	-0-	87	1	21	3	Y	128	102	1			46
							3	4	141	9							
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	62	1	78	3	Y	161	185	1			22
							4	4	177	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

05	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	138	1	9393	3	Y	145	162	1			48
							160	9									
06	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	109	1	8197	3	Y	125	120	1			53
							138	9									
07	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	113	1	8111	3	Y	119	105	1			67
							131	9									
08	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	137	1	9133	3	Y	114	136	1			45
							125	9									
*09	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	130	1	8240	3	Y	104	104	1			45
							114	9									
*10	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	139	1	8340	3	Y	155	156	1			44
							171	9									

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	188	1	94	3	Y	344	367	1			95
							378	9									
06	660	N	467	-0-	-193	-0-	55	1	52	3	Y	327	337	1			85
							360	9									
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	254	299	1			40
08	651	N	416	-0-	-235	-0-	47	1	8	3	Y	322	310	1			52
							7	4	354	9							
*09	480	N	414	-0-	-66	-0-	106	1	37	3	Y	242	207	1			87
							5	4	266	9							
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	60	3	Y	263	315	1			35
							6	4	289	9							

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

05	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	32	1	2168	3	N	-0-					106
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	39	1	2927	3	N	-0-					106
07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	32	1	2311	3	N	3					109
							1	4	3	9							
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	40	1	2704	3	N	30	53	1			86
							7	4	33	9							
*09	2970	X	1903	-0-	-1067	-0-	29	1	1874	3	N	-0-					86
10	3069	X	2087	-0-	-982	-0-	33	1	2036	3	N	-0-					86
							18	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	8416	-0-	-1535	-0-	121	1	8280	3	N	14					82
							15	9									
06	9630	X	8580	-0-	-1050	-0-	113	1	8444	3	N	21	55	1			48
							23	9									
07	9951	X	9927	-0-	-24	-0-	136	1	9788	3	N	2					50
							1	4	2	9							
08	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	131	1	8595	3	N	10					60
							3	4	11	9							
*09	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	154	1	9713	3	N	20					80
							7	4	22	9							
*10	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	167	1	10014	3	N	6	43	1			43
							2	4	7	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	28	1	1892	3	Y	527	465	1			322
							580	9									
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	24	1	1823	3	Y	320	330	1			312
							352	9									
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	26	1	1889	3	Y	507	462	1			357
							558	9									
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	29	1	1933	3	Y	518	537	1			338
							570	9									
*09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	23	1	1460	3	Y	798	891	1			245
							878	9									
10	2480	N	1814	-0-	-666	-0-	21	1	1266	3	Y	479	473	1			251
							527	9									

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
05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	78	1	5283	3	Y	256	233	1			79
							282	9									
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	38	1	2853	3	Y	137	126	1			90
							151	9									
07	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	21	1	1502	3	Y	71	124	1			37
							78	9									
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	67	1	4407	3	Y	183	118	1			102
							201	9									
*09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	69	1	4356	3	Y	195	200	1			97
							11	4	215	9							
*10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	71	1	4289	3	Y	188	185	1			100
							47	4	207	9							

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	51	1	3474	3	N	-0-					50
06	3570	X	3104	-0-	-466	-0-	41	1	3029	3	N	31	11	1			70
							34	9									
07	3689	X	3237	-0-	-452	-0-	44	1	3137	3	N	51	38	1			83
							56	9									
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	56	1	3719	3	N	95					178
							105	9									
*09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	54	1	3414	3	N	9					187
							10	9									
*10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	60	1	3624	3	N	-0-					187

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	114	1	7734	3	Y	231	221	1			77
							254	9									
06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	79	1	5898	3	Y	173	176	1			74
							190	9									
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	93	1	6651	3	Y	189	156	1			107
							36	4	208	9							
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	103	1	6912	3	Y	166	207	1			66
							183	9									
*09	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	99	1	6307	3	Y	154	153	1			67
							125	4	169	9							
*10	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	108	1	6517	3	Y	236	236	1			67
							37	4	260	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	78	1	5349	3	Y	88	73	1			27
							97	9									
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	50	1	3737	3	Y	68	50	1			45
							75	9									
07	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	31	1	2270	3	Y	60	74	1			31
							17	4	66	9							
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	39	1	2605	3	Y	36	47	1			20
							40	9									
*09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	39	1	2475	3	Y	35	38	1			17
							51	4	39	9							
*10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	40	1	2399	3	Y	33	33	1			17
							83	4	36	9							

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
05	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	22	1	1528	3	Y	222	222	0			-0-
							244	9									
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	24	1	1832	3	Y	121	121	0			-0-
							133	9									
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	21	1	1589	3	Y	232	232	0			-0-
							255	9									
08	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	21	1	1468	3	Y	224	224	0			-0-
							246	9									
*09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	22	1	1470	3	Y	232	232	0			-0-
							255	9									
10	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	24	1	1470	3	Y	205	205	0			-0-
							226	9									

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2045	-0-	-1272	-0-	27	1	1838	3	Y	164	150	1			29
							180	9									
06	3210	X	1951	-0-	-1259	-0-	24	1	1797	3	Y	118	106	1			41
							130	9									
07	3317	X	2234	-0-	-1083	-0-	27	1	1980	3	Y	136	132	1			45
							77	4	150	9							
08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	35	1	2333	3	Y	112	157	1			-0-
							123	9									
*09	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	36	1	2336	3	Y	144	144	1			-0-
							24	4	158	9							
*10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	47	1	2835	3	Y	266	266	1			-0-
							293	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	359	-0-	-44	-0-	5	1	312	3	Y	38	148	1			38
							42	9									
06	851	X	851	-0-	-0-	-0-	11	1	800	3	Y	36	68	1			6
							40	9									
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	80	1	5693	3	Y	133	92	1			47
							146	9									
08	23861	X	23861	-0-	-0-	-0-	347	1	23480	3	Y	31	27	1			51
							34	9									
*09	390	X	252	-0-	-138	-0-	4	1	228	3	Y	18	15	1			54
							20	9									
10	403	X	203	-0-	-200	-0-	2	1	118	3	Y	75	70	1			59
							83	9									

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	487	1	1181	3	N	80	69	1			16
							88	9									
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	470	1	963	3	N	74	73	1			17
							81	9									
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	454	1	1001	3	N	57	65	1			9
							63	9									
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	247	1	625	3	N	79	69	1			19
							87	9									
*09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	437	1	945	3	N	53	51	1			21
							58	9									
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	399	1	580	3	N	59	57	1			23
							65	9									

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11372 - 18193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	416	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	8	1	536	3	Y	-0-					-0-
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	19	1	1202	3	Y	376	155	1			221
							414	9									
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	15	1	895	3	Y	303	320	1			204
							333	9									

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
05	11408	X	9853	-0-	-1555	-0-	140	1	9564	3	N	135	116	1			89
							149	9									
06	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	239	1	17852	3	N	192	105	1			176
							211	9									
07	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	200	1	14368	3	N	135	160	1			151
							149	9									
08	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	199	1	13168	3	N	114	215	1			50
							125	9									
*09	14430	X	7030	-0-	-7400	-0-	111	1	6919	3	N	-0-	48	1			2
10	14911	X	12678	-0-	-2233	-0-	205	1	12473	3	N	-0-					2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	32	1	2187	3	Y	332	125	1			252
							365	9									
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	22	1	1652	3	Y	237	293	1			196
							261	9									
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	25	1	1818	3	Y	200	192	1			204
							220	9									
08	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	13	1	812	3	Y	356	197	1			363
							392	9									
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	19	1	1202	3	Y	390	524	1			229
							429	9									
10	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	15	1	895	3	Y	293	325	1			197
							322	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	4	1	298	3	Y	139	109	1			85
							153	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	137	3	Y	37	86	1			36
							41	9									
07	372	N	129	-0-	-243	-0-	1	1	84	3	Y	40	48	1			28
							44	9									
08	465	N	97	-0-	-368	-0-	1	1	66	3	Y	27	37	1			18
							30	9									
*09	180	N	144	-0-	-36	-0-	1	1	70	3	Y	66	64	1			20
							73	9									
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	3	1	156	3	Y	121	78	1			63
							133	9									

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	518	1	2362	3	N	157	269	1			100
							173	9									
06	3000	N	3359	-0-	359	359	521	1	2485	3	N	321	329	1			92
							353	9									
07	3100	N	2826	-0-	-274	85	515	1	1964	3	N	315	217	1			190
							347	9									
08	2883	N	2432	-0-	-451	-0-	488	1	1575	3	N	335	402	1			123
							369	9									
*09	2790	X	2224	-0-	-566	-0-	482	1	1452	3	N	264	225	1			162
							290	9									
10	2883	X	2187	-0-	-696	-0-	527	1	1337	3	N	294	211	1			245
							323	9									

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	6	1			17
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	4	1			13
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	1			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			8
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	44	1	2989	3	Y	129	205	1			112
							142	9									
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	41	1	3081	3	Y	115	112	1			115
							127	9									
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	40	1	2892	3	Y	263	246	1			132
							289	9									
08	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	40	1	2581	3	Y	146	122	1			156
							161	9									
*09	3240	X	3201	-0-	-39	-0-	45	1	2855	3	Y	274	274	1			156
							301	9									
10	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	44	1	2650	3	Y	252	161	1			247
							277	9									

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1576	-0-	-253	-0-	21	1	1436	3	N	108	94	1			117
							119	9									
06	1020	N	912	-0-	-108	-0-	12	1	900	3	N	-0-					117
07	2759	N	1892	-0-	-867	-0-	26	1	1866	3	N	-0-					117
08	1581	N	410	-0-	-1171	-0-	4	1	242	3	N	124	166	1			75
							28	4	136	9							
*09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					75
*10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	41	1	2408	3	N	6					81
							1	4	7	9							

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	37	1	2519	3	N	-0-					27
06	690	X	175	-0-	-515	-0-	2	1	173	3	N	-0-					27
07	713	X	259	-0-	-454	-0-	4	1	255	3	N	-0-					27
08	713	X	227	-0-	-486	-0-	3	1	224	3	N	-0-					27
*09	690	X	197	-0-	-493	-0-	3	1	194	3	N	-0-					27
*10	3100	N	4848	-0-	1748	1748	81	1	4764	3	N	-0-					27
							3	4									

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1983	-0-	1983	1983	12	1	691	3	Y	1164	1136	0	28	1	-0-
							1280	9									

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	5	1	360	3	Y	198	87	1			150
							218	9									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	245	3	Y	187	182	1			155
							206	9									
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	4	1	293	3	Y	175	152	1			178
							193	9									
08	589	N	312	-0-	-277	-0-	4	1	252	3	Y	51	171	1			58
							56	9									
*09	450	N	193	-0-	-257	-0-	3	1	167	3	Y	21	67	1			12
							23	9									
10	496	N	60	-0-	-436	-0-	1	1	48	3	Y	10	15	1			7
							11	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	925	-0-	-377	-0-	9	1	605	3	Y	283	247	1			149
							311	9									
06	1050	N	728	-0-	-322	-0-	7	1	494	3	Y	206	177	1			178
							227	9									
07	1333	N	560	-0-	-773	-0-	4	1	265	3	Y	261	276	1			163
							4	4	287	9							
08	930	N	419	-0-	-511	-0-	3	1	203	3	Y	191	181	1			173
							3	4	210	9							
*09	720	N	563	-0-	-157	-0-	6	1	365	3	Y	172	245	1			100
							3	4	189	9							
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	8	1	482	3	Y	181	138	1			143
							3	4	199	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	163	1	11063	3	Y	83	169	1			-0-
							91	9									
06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	140	1	10461	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
07	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	117	1	8336	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
08	11315	X	7361	-0-	-3954	-0-	105	1	7083	3	Y	134	134	1			-0-
							26	4	147	9							
*09	10950	X	8450	-0-	-2500	-0-	128	1	8203	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
10	11315	X	7803	-0-	-3512	-0-	124	1	7483	3	Y	178	178	1			-0-
							196	9									

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	806	-0-	-496	-0-	8	1	526	3	Y	247	225	1			130
							272	9									
06	1110	X	588	-0-	-522	-0-	5	1	408	3	Y	159	151	1			138
							175	9									
07	1178	X	454	-0-	-724	-0-	3	1	222	3	Y	205	215	1			128
							3	4	226	9							
08	1178	X	319	-0-	-859	-0-	2	1	158	3	Y	143	142	1			129
							2	4	157	9							
*09	1140	X	539	-0-	-601	-0-	5	1	301	3	Y	209	216	1			122
							3	4	230	9							
10	806	X	554	-0-	-252	-0-	7	1	393	3	Y	138	151	1			109
							2	4	152	9							

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	361	-0-	-476	-0-	5	1	320	3	Y	33	12	1			33
							36	9									
06	3000	N	4646	-0-	1646	1646	62	1	4532	3	Y	47	72	1			8
							52	9									
07	3100	N	3897	-0-	797	2443	53	1	3829	3	Y	14	17	1			5
							15	9									
08	3100	N	2040	-0-	-1060	1383	30	1	2010	3	Y	-0-	3	1			2
*09	1383	X	-0-	-0-	-1383	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	868	X	236	-0-	-632	-0-	3	1	156	3	Y	70	16	1			55
							77	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4792	-0-	1692	1692	69	1	4697	3	Y	24	6	1			41
							26	9									
06	3000	N	2584	-0-	-416	1276	33	1	2505	3	Y	42	10	1			73
							46	9									
07	3100	N	4678	-0-	1578	2854	64	1	4582	3	Y	29	19	1			83
							32	9									
08	6529	X	3675	-0-	-2854	-0-	54	1	3608	3	Y	12	11	1			84
							13	9									
*09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	59	1	3677	3	Y	14	28	1			70
							15	9									
10	2511	X	2218	-0-	-293	-0-	36	1	2179	3	Y	3	4	1			69
							3	9									

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	76	1	5122	3	Y	217	30	1			188
							239	9									
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	50	1	3748	3	Y	142	188	1			142
							156	9									
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	54	1	3868	3	Y	358	320	1			180
							394	9									
08	4805	X	2919	-0-	-1886	-0-	42	1	2704	3	Y	156	167	1			169
							1	4	172	9							
*09	4650	X	3428	-0-	-1222	-0-	48	1	3053	3	Y	297	297	1			169
							327	9									
10	4805	X	2166	-0-	-2639	-0-	32	1	1919	3	Y	181	173	1			177
							16	4	199	9							

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	7	1	471	3	Y	365	309	1			192
							402	9									
06	930	N	647	-0-	-283	-0-	5	1	361	3	Y	255	227	1			220
							281	9									
07	1147	N	513	-0-	-634	-0-	3	1	190	3	Y	288	328	1			180
							3	4	317	9							
08	868	N	370	-0-	-498	-0-	2	1	136	3	Y	208	199	1			189
							3	4	229	9							
*09	660	N	617	-0-	-43	-0-	4	1	258	3	Y	319	322	1			186
							4	4	351	9							
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	Y	400	269	1			317
							5	4	440	9							

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2023 - WELL PLUGGED 10/06/23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	56	1	3839	3	Y	51					87
							56	9									
06	4170	X	585	-0-	-3585	-0-	7	1	575	3	Y	3	57	1			33
							3	9									
07	4340	X	131	-0-	-4209	-0-	2	1	129	3	Y	-0-	24	1			9
08	4340	X	1217	-0-	-3123	-0-	19	1	1179	3	Y	14					23
							4	4	15	9							
*09	4200	X	815	-0-	-3385	-0-	13	1	798	3	Y	3					26
							1	4	3	9							
10	3937	X	2653	-0-	-1284	-0-	43	1	2561	3	Y	21					47
							26	4	23	9							

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	24	1	1621	3	Y	55					83
							61	9									
06	1440	N	1081	-0-	-359	-0-	14	1	1055	3	Y	11	54	1			40
							12	9									
07	1364	N	972	-0-	-392	-0-	13	1	936	3	Y	16	29	1			27
							5	4	18	9							
08	1705	N	843	-0-	-862	-0-	13	1	798	3	Y	23					50
							7	4	25	9							
*09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	24	1	1519	3	Y	13					63
							4	4	14	9							
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	25	1	1476	3	Y	31					94
							10	4	34	9							

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	EOM BALANCE
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	22	1	1486	3	Y	-0-	-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	21	1	1586	3	Y	-0-	-0-
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	27	1	1955	3	Y	-0-	-0-
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	40	1	2595	3	Y	-0-	-0-
*09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	24	1	1526	3	Y	-0-	-0-
							24	4					
*10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	24	1	1446	3	Y	-0-	-0-

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
05	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	185	1	12561	3	N	155	171	1			82
							171	9									
06	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	143	1	10752	3	N	120	134	1			68
							132	9									
07	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	161	1	11555	3	N	143	119	1			92
							157	9									
08	12710	X	12096	-0-	-614	-0-	178	1	11868	3	N	45	49	1			88
							50	9									
*09	12300	X	10304	-0-	-1996	-0-	156	1	10052	3	N	87	87	1			88
							96	9									
10	12710	X	10759	-0-	-1951	-0-	172	1	10401	3	N	169	169	1			88
							186	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

05	1643	X	327	-0-	-1316	-0-	4	1	273	3	Y	45	70	1			43
							50	9									
06	1590	X	219	-0-	-1371	-0-	2	1	112	3	Y	95	72	1			66
							105	9									
07	992	X	114	-0-	-878	-0-	1	1	39	3	Y	67	73	1			60
							74	9									
08	992	X	25	-0-	-967	-0-	16	3	9	9	Y	8	34	1			34
*09	810	X	560	-0-	-250	-0-	7	1	487	3	Y	60	22	1			72
							66	9									
*10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	15	1	882	3	Y	113	141	1			44
							124	9									

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

05	961	N	852	-0-	-109	-0-	12	1	803	3	N	34	43	1			28
							37	9									
06	900	N	814	-0-	-86	-0-	10	1	776	3	N	25	31	1			22
							28	9									
07	1023	N	778	-0-	-245	-0-	10	1	735	3	N	30	38	1			14
							33	9									
08	837	N	661	-0-	-176	-0-	9	1	626	3	N	24	21	1			17
							26	9									
*09	810	N	505	-0-	-305	-0-	7	1	477	3	N	19	14	1			22
							21	9									
10	775	N	599	-0-	-176	-0-	9	1	558	3	N	29	26	1			25
							32	9									

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

05	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	15	1	997	3	N	87	117	1			72
							96	9									
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	22	1	1644	3	N	104	83	1			93
							114	9									
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	29	1	2109	3	N	164	179	1			78
							180	9									
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	28	1	1852	3	N	135	116	1			97
							149	9									
*09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	27	1	1689	3	N	128	78	1			147
							141	9									
10	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	24	1	1413	3	N	106	161	1			92
							117	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	159	161	1			37
							175	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	Y	83	83	1			37
							91	9									
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	5	1	378	3	Y	104	87	1			54
							114	9									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	184	165	1			73
*09	270	N	163	-0-	-107	-0-	16	3	147	9	Y	134	154	1			53
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	2	1	91	3	Y	228	214	1			67
							251	9									

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	25	1	1734	3	Y	165	165	0			-0-
							182	9									
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	28	1	2094	3	Y	156	156	0			-0-
							172	9									
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	24	1	1769	3	Y	189	189	0			-0-
							208	9									
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	29	1	1970	3	Y	195	195	0			-0-
							215	9									
*09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	31	1	2068	3	Y	338	338	0			-0-
							372	9									
*10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	33	1	1977	3	Y	221	221	0			-0-
							243	9									

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
05	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	165	1	11373	3	Y	420	358	0	62	1	-0-
							462	9									
06	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	167	1	12631	3	Y	677	618	0	59	1	-0-
							745	9									
07	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	169	1	12356	3	Y	799	792	0	7	1	-0-
							879	9									
08	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	176	1	11870	3	Y	483	459	0	24	1	-0-
							531	9									
*09	3090	X	2583	-0-	-507	-0-	33	1	2214	3	Y	305	305	0			-0-
							336	9									
10	3193	X	2281	-0-	-912	-0-	34	1	2016	3	Y	210	182	0	28	1	-0-
							231	9									

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					55
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					55
07	961	N	149	-0-	-812	-0-	2	1	147	3	Y	-0-					55
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					55
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					55

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					116
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					116
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					116
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					116
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					116

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	Y	120	121	1			28
							132	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	8	1	607	3	Y	67	65	1			30
							74	9									
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	12	1	901	3	Y	56	57	1			29
							62	9									
08	372	N	87	-0-	-285	-0-	7	3	80	9	Y	73	73	1			29
*09	690	N	163	-0-	-527	-0-	2	1	98	3	Y	57	63	1			23
							63	9									
10	961	N	875	-0-	-86	-0-	14	1	820	3	Y	37	49	1			11
							41	9									

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	12	1	806	3	Y	259	322	1			89
							285	9									
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	6	1	440	3	Y	214	259	1			44
							235	9									
07	1023	N	730	-0-	-293	-0-	6	1	454	3	Y	245	184	1			105
							270	9									
08	1116	N	954	-0-	-162	-0-	10	1	691	3	Y	230	174	1			161
							253	9									
*09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	20	1	1269	3	Y	257	202	1			216
							283	9									
*10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	35	1	2095	3	Y	198	253	1			161
							218	9									

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	37	1	2543	3	Y	467	640	1			53
							514	9									
06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	27	1	2029	3	Y	365	315	1			103
							402	9									
07	3286	X	879	-0-	-2407	-0-	9	1	654	3	Y	196	140	1			159
							216	9									
08	3286	X	1912	-0-	-1374	-0-	20	1	1343	3	Y	499	544	1			114
							549	9									
*09	3180	X	2218	-0-	-962	-0-	21	1	1316	3	Y	801	684	1			231
							881	9									
10	2821	X	1821	-0-	-1000	-0-	20	1	1228	3	Y	521	707	1			45
							573	9									

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	64	1	4410	3	Y	43	85	1			302
							47	9									
06	3210	X	2589	-0-	-621	-0-	33	1	2526	3	Y	27	75	1			254
							30	9									
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	64	1	4599	3	Y	27	64	1			217
							30	9									
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	69	1	4597	3	Y	89	30	1			276
							98	9									
*09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	66	1	4150	3	Y	82	91	1			267
							90	9									
10	3317	X	2467	-0-	-850	-0-	38	1	2337	3	Y	84	16	1			335
							92	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	642	N	642	-0-		-0-	-0-	4	1	342	3	N	269	269	0			-0-
								296	9									
06	381	N	381	-0-		-0-	-0-	4	1	287	3	N	82	82	0			-0-
								90	9									
07	467	N	467	-0-		-0-	-0-	5	1	381	3	N	74	74	0			-0-
								81	9									
08	558	N	203	-0-		-355	-0-	2	1	125	3	N	69	69	0			-0-
								76	9									
*09	360	N	291	-0-		-69	-0-	3	1	202	3	N	78	78	0			-0-
								86	9									
10	434	N	131	-0-		-303	-0-	1	1	43	3	N	79	79	0			-0-
								87	9									

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	506	-0-		-83	-0-	5	1	347	3	Y	140	53	1			208
								154	9									
06	600	N	441	-0-		-159	-0-	5	1	357	3	Y	72	132	1			148
								79	9									
07	511	N	511	-0-		-0-	-0-	5	1	344	3	Y	147	142	1			153
								162	9									
08	496	N	460	-0-		-36	-0-	6	1	368	3	Y	78	135	1			96
								86	9									
*09	450	N	442	-0-		-8	-0-	5	1	295	3	Y	129	85	1			140
								142	9									
*10	3100	N	3257	-0-		157	157	49	1	2924	3	Y	258	246	1			152
								284	9									

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	430	-0-		-35	-0-	4	1	275	3	Y	137	57	1			210
								151	9									
06	570	N	367	-0-		-203	-0-	4	1	286	3	Y	70	133	1			147
								77	9									
07	475	N	475	-0-		-0-	-0-	4	1	299	3	Y	156	141	1			162
								172	9									
08	434	N	347	-0-		-87	-0-	4	1	264	3	Y	72	143	1			91
								79	9									
*09	360	N	296	-0-		-64	-0-	3	1	197	3	Y	87	80	1			98
								96	9									
10	465	N	72	-0-		-393	-0-	1	1	63	3	Y	7	101	1			4
								8	9									

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	N	450	-0-		-0-	-0-	6	1	398	3	N	42	42	0			-0-
								46	9									
06	566	N	566	-0-		-0-	-0-	6	1	485	3	N	68	68	0			-0-
								75	9									
07	3100	N	16257	-0-		13157	13157	12	1	4410	3	N	10759	10759	0			-0-
								11835	9									
08	3100	N	8525	-0-		5425	18582	6	1	2470	3	N	5499	5499	0			-0-
								6049	9									
*09	3000	N	1656	-0-		-1344	17238	5	1	622	3	N	935	935	0			-0-
								1029	9									
*10	17815	X	577	-0-		-17238	-0-	7	1	410	3	N	145	145	0			-0-
								160	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	709	-0-	-655	-0-	9	1	649	3	Y	46	61	1			46
							51	9									
06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	79	1	5962	3	Y	284	280	1			50
							312	9									
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	50	1	3660	3	Y	42	77	1			15
							12	4	46	9							
08	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	27	1	1792	3	Y	1	8	1			8
							1	9									
*09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-	2	1			6
10	4247	X	240	-0-	-4007	-0-	3	1	185	3	Y	47	16	1			37
							52	9									

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
05	6169	X	3775	-0-	-2394	-0-	52	1	3561	3	Y	147	383	1			127
							162	9									
06	4320	X	4053	-0-	-267	-0-	51	1	3829	3	Y	157	128	1			156
							173	9									
07	4464	X	4004	-0-	-460	-0-	50	1	3583	3	Y	337	323	1			170
							371	9									
08	3782	X	3318	-0-	-464	-0-	48	1	3074	3	Y	178	157	1			191
							196	9									
*09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	63	1	3983	3	Y	390	359	1			222
							429	9									
10	4185	X	3943	-0-	-242	-0-	58	1	3512	3	Y	339	229	1			332
							373	9									

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	26	1	1943	3	Y	804	804	0			-0-
							884	9									
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	30	1	2284	3	Y	455	455	0			-0-
							501	9									
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	25	1	1972	3	Y	799	799	0			-0-
							1	4	879	9							
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	31	1	2291	3	Y	873	873	0			-0-
							1	4	960	9							
*09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	47	1	3228	3	Y	976	976	0			-0-
							1	4	1074	9							
*10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	45	1	2722	3	Y	765	765	0			-0-
							842	9									

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	2165	-0-	-2485	-0-	30	1	2061	3	N	67					80
							74	9									
06	4500	X	2553	-0-	-1947	-0-	32	1	2446	3	N	68	53	1			95
							75	9									
07	5580	X	520	-0-	-5060	-0-	7	1	505	3	N	7	35	1			67
							8	9									
08	5580	X	3041	-0-	-2539	-0-	43	1	2900	3	N	89	58	1			98
							98	9									
*09	5400	X	4022	-0-	-1378	-0-	62	1	3959	3	N	1	49	1			50
							1	9									
*10	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	100	1	6060	3	N	-0-					50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	151	1	10353	3	Y	161	141	0	20	1	-0-
							177	9									
06	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	148	1	11139	3	Y	123	106	0	17	1	-0-
							135	9									
07	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	147	1	10571	3	Y	115	114	0	1	1	-0-
							127	9									
08	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	173	1	11549	3	Y	117	109	0	8	1	-0-
							129	9									
*09	4500	X	2245	-0-	-2255	-0-	31	1	1994	3	Y	200	200	0			-0-
							220	9									
10	4650	X	480	-0-	-4170	-0-	3	1	169	3	Y	280	252	0	28	1	-0-
							308	9									

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

05	4216	X	2257	-0-	-1959	-0-	32	1	2170	3	Y	50	90	1			57
							55	9									
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					57
07	4185	X	3277	-0-	-908	-0-	44	1	3106	3	Y	105	98	1			64
							11	4	116	9							
08	3689	X	369	-0-	-3320	-0-	6	1	363	3	Y	-0-					64
*09	3570	X	68	-0-	-3502	-0-	1	1	43	3	Y	22	27	1			59
							24	9									
10	3286	X	140	-0-	-3146	-0-	2	1	127	3	Y	10	43	1			26
							11	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

05	14942	X	13817	-0-	-1125	-0-	199	1	13577	3	Y	37	81	1			-0-
							41	9									
06	14460	X	12559	-0-	-1901	-0-	164	1	12303	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
07	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	173	1	12325	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
08	13826	X	13748	-0-	-78	-0-	203	1	13439	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
*09	13380	X	11360	-0-	-2020	-0-	176	1	11123	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
10	13826	X	9627	-0-	-4199	-0-	155	1	9381	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	EOM BALANCE
05	2759	X	1185	-0-	-1574	-0-	11	1	711	3	N	421	449	1	215
							463	9							
06	1740	X	688	-0-	-1052	-0-	3	1	236	3	N	408	422	1	201
							449	9							
07	1860	X	704	-0-	-1156	-0-	2	1	170	3	N	396	432	1	165
							96	4	436	9					
08	1860	X	585	-0-	-1275	-0-	2	1	145	3	N	326	346	1	145
							79	4	359	9					
*09	1800	X	200	-0-	-1600	-0-	1	1	37	3	N	121	160	1	106
							29	4	133	9					
*10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	28	1	1695	3	N	637	411	1	332
							158	4	701	9					

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

05	713	X	220	-0-	-493	-0-	3	1	217	3	Y	-0-			-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
07	713	X	67	-0-	-646	-0-	1	1	66	3	Y	-0-			-0-
08	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	33	1	2137	3	Y	-0-			-0-
*09	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	34	1	2149	3	Y	-0-			-0-
*10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	38	1	2276	3	Y	258	236	1	22
							284	9							

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

05	2263	X	2068	-0-	-195	-0-	28	1	1939	3	N	92			134
							101	9							
06	2610	X	1432	-0-	-1178	-0-	18	1	1356	3	N	53			187
							58	9							
07	2697	X	1675	-0-	-1022	-0-	22	1	1617	3	N	33			220
							36	9							
08	2697	X	802	-0-	-1895	-0-	12	1	790	3	N	-0-	163	1	57
*09	2010	X	1342	-0-	-668	-0-	20	1	1279	3	N	39	26	1	70
							43	9							
*10	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	34	1	2028	3	N	50			120
							55	9							

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

05	12524	X	7029	-0-	-5495	-0-	170	1	6795	3	Y	58	49	1	27
							64	9							
06	12120	X	7107	-0-	-5013	-0-	170	1	6843	3	Y	85	75	1	37
							94	9							
07	12524	X	6603	-0-	-5921	-0-	155	1	6420	3	Y	25	54	1	8
							28	9							
08	9796	X	9343	-0-	-453	-0-	217	1	9126	3	Y	-0-			8
*09	8580	X	7414	-0-	-1166	-0-	170	1	7244	3	Y	-0-			8
*10	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	224	1	9474	3	Y	-0-			8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	67	1	3340	3	Y	79	60	1			19
							87	9									
06	3420	X	3355	-0-	-65	-0-	49	1	3231	3	Y	68	60	1			27
							75	9									
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	54	1	3640	3	Y	43	62	1			8
							47	9									
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	64	1	3913	3	Y	64	72	1			-0-
							70	9									
*09	3390	X	2610	-0-	-780	-0-	41	1	2524	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
10	3751	X	3269	-0-	-482	-0-	53	1	3140	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	182	1	7285	3	Y	58	49	1			27
							64	9									
06	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	183	1	7336	3	Y	85	75	1			37
							94	9									
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	166	1	6882	3	Y	25	54	1			8
							28	9									
08	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	233	1	9784	3	Y	-0-					8
*09	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	182	1	7766	3	Y	-0-					8
*10	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	240	1	10157	3	Y	-0-					8

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
05	11098	X	6245	-0-	-4853	-0-	151	1	6030	3	Y	58	49	1			27
							64	9									
06	10740	X	6318	-0-	-4422	-0-	151	1	6073	3	Y	85	75	1			37
							94	9									
07	11098	X	5862	-0-	-5236	-0-	137	1	5697	3	Y	25	54	1			8
							28	9									
08	8680	X	8291	-0-	-389	-0-	193	1	8098	3	Y	-0-					8
*09	7620	X	6579	-0-	-1041	-0-	151	1	6428	3	Y	-0-					8
*10	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	199	1	8407	3	Y	-0-					8

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
05	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	203	1	13828	3	Y	244	266	1			97
							268	9									
06	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	176	1	13149	3	Y	257	319	1			35
							283	9									
07	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	191	1	13721	3	Y	260	193	1			102
							286	9									
08	13361	X	13346	-0-	-15	-0-	194	1	12877	3	Y	250	282	1			70
							275	9									
*09	12930	X	12585	-0-	-345	-0-	192	1	12110	3	Y	257	212	1			115
							283	9									
10	13361	X	12767	-0-	-594	-0-	204	1	12286	3	Y	252	251	1			116
							277	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	15163	X	15163	-0-	-0-	-0-	217	1	14791	3	Y	141	151	1			56
							155	9									
06	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	183	1	13717	3	Y	146	182	1			20
							161	9									
07	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	205	1	14696	3	Y	151	112	1			59
							166	9									
08	15159	X	13593	-0-	-1566	-0-	200	1	13239	3	Y	140	160	1			39
							154	9									
*09	14670	X	12769	-0-	-1901	-0-	197	1	12415	3	Y	143	118	1			64
							157	9									
10	15159	X	13196	-0-	-1963	-0-	213	1	12826	3	Y	143	141	1			66
							157	9									

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

05	6169	X	3495	-0-	-2674	-0-	84	1	3347	3	Y	58	49	1			27
							64	9									
06	5970	X	3548	-0-	-2422	-0-	84	1	3370	3	Y	85	75	1			37
							94	9									
07	6169	X	3266	-0-	-2903	-0-	76	1	3162	3	Y	25	54	1			8
							28	9									
08	4836	X	4601	-0-	-235	-0-	107	1	4494	3	Y	-0-					8
*09	4230	X	3652	-0-	-578	-0-	84	1	3568	3	Y	-0-					8
*10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	110	1	4666	3	Y	-0-					8

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

05	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	247	1	12364	3	Y	179	136	1			43
							197	9									
06	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	183	1	11960	3	Y	153	134	1			62
							168	9									
07	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	198	1	13474	3	Y	94	138	1			18
							103	9									
08	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	238	1	14487	3	Y	144	162	1			-0-
							158	9									
*09	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	151	1	9344	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
*10	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	196	1	11623	3	Y	155	155	1			-0-
							171	9									

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

05	10664	X	6004	-0-	-4660	-0-	145	1	5795	3	Y	58	49	1			27
							64	9									
06	10320	X	6075	-0-	-4245	-0-	145	1	5836	3	Y	85	75	1			37
							94	9									
07	10664	X	5635	-0-	-5029	-0-	132	1	5475	3	Y	25	54	1			8
							28	9									
08	8339	X	7968	-0-	-371	-0-	185	1	7783	3	Y	-0-					8
*09	7320	X	6323	-0-	-997	-0-	145	1	6178	3	Y	-0-					8
*10	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	191	1	8080	3	Y	-0-					8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1492	N	1492	-0-		-0-	-0-	51	1	1288	3	Y	139	139	0			-0-
								153	9									
06	1920	N	1810	-0-		-110	-0-	26	1	1651	3	Y	121	121	0			-0-
								133	9									
07	2015	N	1577	-0-		-438	-0-	20	1	1372	3	Y	168	123	0	45	1	-0-
								185	9									
08	1544	N	1544	-0-		-0-	-0-	19	1	1338	3	Y	170	113	0	57	1	-0-
								187	9									
*09	1770	N	1444	-0-		-326	-0-	16	1	1133	3	Y	268	209	0	59	1	-0-
								295	9									
10	1519	N	1163	-0-		-356	-0-	16	1	954	3	Y	175	120	0	55	1	-0-
								193	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4897	X	4897	-0-		-0-	-0-	94	1	4164	3	Y	581	414	0	167	1	-0-
								639	9									
06	5824	X	5824	-0-		-0-	-0-	109	1	5087	3	Y	571	446	0	125	1	-0-
								628	9									
07	5222	X	5222	-0-		-0-	-0-	104	1	4537	3	Y	528	513	0	15	1	-0-
								581	9									
08	4680	X	4680	-0-		-0-	-0-	104	1	3989	3	Y	533	480	0	53	1	-0-
								1	4	586	9							
*09	4561	X	4561	-0-		-0-	-0-	105	1	4026	3	Y	391	391	0			-0-
								430	9									
*10	2596	X	2596	-0-		-0-	-0-	46	1	2302	3	Y	225	197	0	28	1	-0-
								248	9									

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4816	X	4816	-0-		-0-	-0-	77	1	3592	3	Y	1043	855	0	188	1	-0-
								1147	9									
06	5358	X	5358	-0-		-0-	-0-	92	1	4335	3	Y	846	716	0	130	1	-0-
								931	9									
07	4722	X	4722	-0-		-0-	-0-	86	1	3903	3	Y	666	650	0	16	1	-0-
								733	9									
08	4192	X	4192	-0-		-0-	-0-	83	1	3338	3	Y	700	646	0	54	1	-0-
								1	4	770	9							
*09	4654	X	4654	-0-		-0-	-0-	94	1	3815	3	Y	677	677	0			-0-
								745	9									
*10	3038	X	3038	-0-		-0-	-0-	42	1	2123	3	Y	794	766	0	28	1	-0-
								873	9									

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	504	-0-		-829	-0-	36	1	315	3	Y	139	139	0			-0-
								153	9									
06	2436	N	2436	-0-		-0-	-0-	28	1	1869	3	Y	490	490	0			-0-
								539	9									
07	2573	N	1680	-0-		-893	-0-	19	1	1276	3	Y	350	305	0	45	1	-0-
								385	9									
08	2120	N	2120	-0-		-0-	-0-	23	1	1603	3	Y	449	392	0	57	1	-0-
								494	9									
*09	2340	N	1919	-0-		-421	-0-	21	1	1429	3	Y	426	367	0	59	1	-0-
								469	9									
*10	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	21	1	1225	3	Y	393	338	0	55	1	-0-
								432	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3465	-0-	-503	-0-	875	1	1997	3	Y	539	370	1			279
							593	9									
06	3750	X	2544	-0-	-1206	-0-	913	1	1333	3	Y	271	428	1			122
							298	9									
07	3875	X	3063	-0-	-812	-0-	1013	1	1503	3	Y	497	484	1			135
							547	9									
08	3875	X	1631	-0-	-2244	-0-	961	1	305	3	Y	332	266	1			201
							365	9									
*09	3480	X	1968	-0-	-1512	-0-	895	1	746	3	Y	297	281	1			217
							327	9									
*10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	1017	1	2247	3	Y	499	468	1			248
							549	9									

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	689	-0-	-1388	-0-	39	1	484	3	Y	151	151	0			-0-
							166	9									
06	2250	N	793	-0-	-1457	-0-	8	1	523	3	Y	238	238	0			-0-
							262	9									
07	2263	N	397	-0-	-1866	-0-	6	1	334	3	Y	52	7	0	45	1	-0-
							57	9									
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	9	1	578	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
*09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	18	1	1116	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	18	1	1081	3	Y	157	102	0	55	1	-0-
							173	9									

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2769	-0-	-424	-0-	699	1	1596	3	Y	431	296	1			223
							474	9									
06	3000	X	2033	-0-	-967	-0-	729	1	1065	3	Y	217	342	1			98
							239	9									
07	3100	X	2447	-0-	-653	-0-	809	1	1201	3	Y	397	387	1			108
							437	9									
08	3100	X	1305	-0-	-1795	-0-	768	1	244	3	Y	266	213	1			161
							293	9									
*09	2790	X	1573	-0-	-1217	-0-	715	1	596	3	Y	238	225	1			174
							262	9									
*10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	812	1	1793	3	Y	399	375	1			198
							439	9									

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	8506	-0-	-112	-0-	164	1	8189	3	Y	139	106	1			33
							153	9									
06	8340	X	8175	-0-	-165	-0-	121	1	7922	3	Y	120	105	1			48
							132	9									
07	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	131	1	8925	3	Y	74	108	1			14
							81	9									
08	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	158	1	9595	3	Y	112	126	1			-0-
							123	9									
*09	8220	X	6367	-0-	-1853	-0-	100	1	6189	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
10	9145	X	7960	-0-	-1185	-0-	130	1	7698	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	92	1	4020	3	Y	314	83	0	231	1	-0-
							345	9									
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	88	1	4152	3	Y	438	270	0	168	1	-0-
							482	9									
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	84	1	3679	3	Y	219	202	0	17	1	-0-
							241	9									
08	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	130	1	4941	3	Y	358	282	0	76	1	-0-
							1	4	394	9							
*09	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	99	1	3812	3	Y	259	259	0			-0-
							1	4	285	9							
*10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	45	1	2343	3	Y	124	96	0	28	1	-0-
							136	9									

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	200	1	10003	3	Y	159	121	1			38
							175	9									
06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	148	1	9677	3	Y	136	119	1			55
							150	9									
07	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	161	1	10902	3	Y	84	123	1			16
							92	9									
08	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	193	1	11721	3	Y	128	144	1			-0-
							141	9									
*09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	122	1	7560	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
*10	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	159	1	9404	3	Y	137	137	1			-0-
							151	9									

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
05	6293	X	5684	-0-	-609	-0-	76	1	5332	3	Y	251	251	0			27
							276	9									
06	6360	X	5106	-0-	-1254	-0-	62	1	4781	3	Y	239	233	0	6	1	27
							263	9									
07	5487	X	5461	-0-	-26	-0-	69	1	5125	3	Y	243	243	0			27
							267	9									
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	78	1	5359	3	Y	230	167	0	63	1	27
							253	9									
*09	5490	X	5087	-0-	-403	-0-	74	1	4757	3	Y	233	102	0	131	1	27
							256	9									
10	5673	X	5447	-0-	-226	-0-	84	1	5074	3	Y	263	164	0	99	1	27
							289	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
05	5208	X	5155	-0-	-53	-0-	71	1	4946	3	Y	125	125	0			13
							138	9									
06	5160	X	4631	-0-	-529	-0-	58	1	4442	3	Y	119	116	0	3	1	13
							131	9									
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	64	1	4734	3	Y	122	122	0			13
							134	9									
08	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	74	1	4974	3	Y	114	83	0	31	1	13
							125	9									
*09	4980	X	4648	-0-	-332	-0-	69	1	4434	3	Y	117	51	0	66	1	13
							16	4	129	9							
10	5146	X	5018	-0-	-128	-0-	79	1	4770	3	Y	131	82	0	49	1	13
							25	4	144	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3157	-0-	-253	-0-	42	1	2977	3	Y	125	125	0			13
							138	9									
06	3300	X	2836	-0-	-464	-0-	35	1	2670	3	Y	119	116	0	3	1	13
							131	9									
07	3410	X	3030	-0-	-380	-0-	38	1	2858	3	Y	122	122	0			13
							134	9									
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	44	1	2992	3	Y	114	83	0	31	1	13
							125	9									
*09	3060	X	2829	-0-	-231	-0-	41	1	2659	3	Y	117	51	0	66	1	13
							129	9									
10	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	47	1	2842	3	Y	131	82	0	49	1	13
							144	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
05	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	204	1	14291	3	Y	502	502	0			53
							552	9									
06	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	168	1	12825	3	Y	477	465	0	12	1	53
							525	9									
07	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	185	1	13704	3	Y	487	487	0			53
							536	9									
08	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	212	1	14368	3	Y	459	334	0	125	1	53
							505	9									
*09	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	199	1	12784	3	Y	466	204	0	262	1	53
							1	4	513	9							
*10	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	227	1	13701	3	Y	527	329	0	198	1	53
							580	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
05	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	91	1	6245	3	Y	584	584	0			-0-
							642	9									
06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	87	1	6580	3	Y	579	579	0			-0-
							637	9									
07	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	89	1	6495	3	Y	517	517	0			-0-
							569	9									
08	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	105	1	7099	3	Y	654	650	0	4	1	-0-
							719	9									
*09	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	83	1	5328	3	Y	520	520	0			-0-
							572	9									
*10	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	106	1	6405	3	Y	603	603	0			-0-
							663	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	89	1	6138	3	Y	584	584	0			-0-
							642	9									
06	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	86	1	6467	3	Y	579	579	0			-0-
							637	9									
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	88	1	6385	3	Y	517	517	0			-0-
							569	9									
08	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	103	1	6979	3	Y	654	650	0	4	1	-0-
							719	9									
*09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	81	1	5238	3	Y	520	520	0			-0-
							572	9									
*10	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	104	1	6295	3	Y	603	603	0			-0-
							663	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7897	X	7897	-0-		-0-	-0-	104	1	7151	3	Y	584	584	0			-0-
								642	9									
06	8275	X	8275	-0-		-0-	-0-	100	1	7538	3	Y	579	579	0			-0-
								637	9									
07	8105	X	8105	-0-		-0-	-0-	102	1	7434	3	Y	517	517	0			-0-
								569	9									
08	8962	X	8962	-0-		-0-	-0-	120	1	8123	3	Y	654	650	0	4	1	-0-
								719	9									
*09	6764	X	6764	-0-		-0-	-0-	95	1	6097	3	Y	520	520	0			-0-
								572	9									
*10	8127	X	8127	-0-		-0-	-0-	122	1	7342	3	Y	603	603	0			-0-
								663	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4164	X	4164	-0-		-0-	-0-	50	1	3472	3	Y	584	584	0			-0-
								642	9									
06	4334	X	4334	-0-		-0-	-0-	48	1	3649	3	Y	579	579	0			-0-
								637	9									
07	4241	X	4241	-0-		-0-	-0-	49	1	3623	3	Y	517	517	0			-0-
								569	9									
08	4745	X	4745	-0-		-0-	-0-	58	1	3968	3	Y	654	650	0	4	1	-0-
								719	9									
*09	4230	X	3596	-0-		-634	-0-	46	1	2978	3	Y	520	520	0			-0-
								572	9									
10	4464	X	4262	-0-		-202	-0-	59	1	3540	3	Y	603	603	0			-0-
								663	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2149	X	2149	-0-		-0-	-0-	21	1	1486	3	Y	584	584	0			-0-
								642	9									
06	2207	X	2207	-0-		-0-	-0-	20	1	1550	3	Y	579	579	0			-0-
								637	9									
07	2201	X	2155	-0-		-46	-0-	21	1	1565	3	Y	517	517	0			-0-
								569	9									
08	2467	X	2467	-0-		-0-	-0-	24	1	1725	3	Y	653	650	0	3	1	-0-
								718	9									
*09	2100	X	1885	-0-		-215	-0-	19	1	1294	3	Y	520	520	0			-0-
								572	9									
10	2294	X	2176	-0-		-118	-0-	25	1	1488	3	Y	603	603	0			-0-
								663	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4029	X	4029	-0-		-0-	-0-	48	1	3339	3	Y	584	584	0			-0-
								642	9									
06	4191	X	4191	-0-		-0-	-0-	46	1	3508	3	Y	579	579	0			-0-
								637	9									
07	4101	X	4101	-0-		-0-	-0-	47	1	3485	3	Y	517	517	0			-0-
								569	9									
08	4592	X	4592	-0-		-0-	-0-	56	1	3817	3	Y	654	650	0	4	1	-0-
								719	9									
*09	4080	X	3481	-0-		-599	-0-	44	1	2865	3	Y	520	520	0			-0-
								572	9									
10	4340	X	4121	-0-		-219	-0-	56	1	3402	3	Y	603	603	0			-0-
								663	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	3022	-0-	-4914	-0-	35	1	2543	3	Y	404	389	0	15	1	-0-
							444	9									
06	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	118	1	9265	3	Y	979	979	0			-0-
							1077	9									
07	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	103	1	7817	3	Y	889	780	0	109	1	-0-
							978	9									
08	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	113	1	7975	3	Y	843	719	0	124	1	-0-
							927	9									
*09	9510	X	8110	-0-	-1400	-0-	106	1	7096	3	Y	825	641	0	184	1	-0-
							908	9									
10	9827	X	7860	-0-	-1967	-0-	115	1	6891	3	Y	763	665	0	98	1	-0-
							15	4	839	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
05	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	129	1	9230	3	Y	1002	968	0	34	1	-0-
							1102	9									
06	10320	X	9252	-0-	-1068	-0-	105	1	8104	3	Y	948	948	0			-0-
							1043	9									
07	10664	X	10046	-0-	-618	-0-	119	1	8979	3	Y	862	760	0	102	1	-0-
							948	9									
08	10168	X	10037	-0-	-131	-0-	131	1	9045	3	Y	783	671	0	112	1	-0-
							861	9									
*09	10110	X	8570	-0-	-1540	-0-	118	1	7768	3	Y	622	487	0	135	1	-0-
							684	9									
10	10447	X	9820	-0-	-627	-0-	141	1	8495	3	Y	1076	938	0	138	1	-0-
							1184	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
05	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	122	1	8587	3	Y	717	693	0	24	1	-0-
							789	9									
06	7740	X	7718	-0-	-22	-0-	91	1	6990	3	Y	579	579	0			-0-
							637	9									
07	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	107	1	7825	3	Y	389	343	0	46	1	-0-
							428	9									
08	9269	X	7315	-0-	-1954	-0-	100	1	6870	3	Y	314	269	0	45	1	-0-
							345	9									
*09	9180	X	7159	-0-	-2021	-0-	93	1	6239	3	Y	752	590	0	162	1	-0-
							827	9									
10	9486	X	8251	-0-	-1235	-0-	126	1	7549	3	Y	524	457	0	67	1	-0-
							576	9									

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	165	1	1547	3	Y	356	356	0			-0-
							392	9									
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	225	1	1738	3	Y	173	165	0	8	1	-0-
							190	9									
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	243	1	1874	3	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
08	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	262	1	2038	3	Y	187	187	0			-0-
							206	9									
*09	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	249	1	1849	3	Y	221	221	0			-0-
							243	9									
*10	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	266	1	1730	3	Y	272	272	0			-0-
							299	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	485	1	4024	3	Y	577	577	0			-0-
							635	9									
06	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	648	1	4935	3	Y	533	512	0	21	1	-0-
							586	9									
07	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	655	1	5048	3	Y	461	461	0			-0-
							507	9									
08	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	618	1	4589	3	Y	435	435	0			-0-
							479	9									
*09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	636	1	4491	3	Y	462	462	0			-0-
							508	9									
*10	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	677	1	4404	3	Y	479	479	0			-0-
							527	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
05	8773	X	6346	-0-	-2427	-0-	674	1	5218	3	Y	413	413	0			-0-
							454	9									
06	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	883	1	6671	3	Y	593	570	0	23	1	-0-
							652	9									
07	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	918	1	6996	3	Y	505	505	0			-0-
							556	9									
08	8432	X	7799	-0-	-633	-0-	875	1	6403	3	Y	474	474	0			-0-
							521	9									
*09	8160	X	7852	-0-	-308	-0-	919	1	6387	3	Y	496	496	0			-0-
							546	9									
10	8494	X	7901	-0-	-593	-0-	975	1	6346	3	Y	527	527	0			-0-
							580	9									

STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27001	X	9291	-0-	-17710	-0-	120	1	8244	3	Y	843	818	0	25	1	-0-
							927	9									
06	26130	X	9412	-0-	-16718	-0-	107	1	8148	3	Y	1052	956	0	96	1	-0-
							1157	9									
07	26505	X	9204	-0-	-17301	-0-	109	1	8002	3	Y	994	994	0			-0-
							1093	9									
08	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	124	1	8386	3	Y	882	846	0	36	1	-0-
							970	9									
*09	9180	X	9167	-0-	-13	-0-	125	1	8136	3	Y	824	824	0			-0-
							906	9									
10	9734	X	8397	-0-	-1337	-0-	125	1	7512	3	Y	691	691	0			-0-
							760	9									

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	7273	-0-	-10087	-0-	95	1	6529	3	Y	590	576	0	14	1	-0-
							649	9									
06	16890	X	7771	-0-	-9119	-0-	89	1	6788	3	Y	813	735	0	78	1	-0-
							894	9									
07	17391	X	7737	-0-	-9654	-0-	94	1	6902	3	Y	674	674	0			-0-
							741	9									
08	8401	X	7936	-0-	-465	-0-	103	1	7005	3	Y	753	726	0	27	1	-0-
							828	9									
*09	8130	X	7312	-0-	-818	-0-	99	1	6430	3	Y	712	712	0			-0-
							783	9									
10	8029	X	7229	-0-	-800	-0-	107	1	6419	3	Y	639	639	0			-0-
							703	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	5109	-0-	-1866	-0-	58	1	4090	3	Y	874	874	0			-0-
							961	9									
06	5820	X	4903	-0-	-917	-0-	51	1	3939	3	Y	830	830	0			-0-
							913	9									
07	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	75	1	5543	3	Y	849	849	0			-0-
							934	9									
08	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	74	1	5176	3	Y	801	801	0			-0-
							881	9									
*09	5400	X	4696	-0-	-704	-0-	56	1	3736	3	Y	822	822	0			-0-
							904	9									
10	6293	X	5078	-0-	-1215	-0-	69	1	4123	3	Y	805	805	0			-0-
							886	9									

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	170	1	11759	3	Y	703	702	0	1	1	-0-
							773	9									
06	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	95	1	7315	3	Y	527	527	0			-0-
							580	9									
07	7099	X	6725	-0-	-374	-0-	80	1	5905	3	Y	673	673	0			-0-
							740	9									
08	7099	X	5733	-0-	-1366	-0-	75	1	5116	3	Y	493	493	0			-0-
							542	9									
*09	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	95	1	6198	3	Y	611	611	0			-0-
							672	9									
*10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	108	1	6454	3	Y	598	598	0			-0-
							658	9									

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	7786	-0-	-10597	-0-	102	1	7040	3	Y	585	567	0	18	1	-0-
							644	9									
06	17940	X	7670	-0-	-10270	-0-	92	1	6948	3	Y	573	504	0	69	1	-0-
							630	9									
07	18538	X	7552	-0-	-10986	-0-	91	1	6693	3	Y	698	698	0			-0-
							768	9									
08	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	102	1	6948	3	Y	709	686	0	23	1	-0-
							780	9									
*09	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	108	1	6995	3	Y	732	732	0			-0-
							805	9									
10	7936	X	7394	-0-	-542	-0-	110	1	6605	3	Y	617	617	0			-0-
							679	9									

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19778	X	7190	-0-	-12588	-0-	95	1	6537	3	Y	507	489	0	18	1	-0-
							558	9									
06	17970	X	8300	-0-	-9670	-0-	99	1	7495	3	Y	642	556	0	86	1	-0-
							706	9									
07	18569	X	8556	-0-	-10013	-0-	106	1	7742	3	Y	644	644	0			-0-
							708	9									
08	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	112	1	7570	3	Y	659	629	0	30	1	-0-
							725	9									
*09	8160	X	7895	-0-	-265	-0-	110	1	7089	3	Y	633	633	0			-0-
							696	9									
10	8587	X	7545	-0-	-1042	-0-	113	1	6827	3	Y	550	550	0			-0-
							605	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23157	X	8109	-0-	-15048	-0-	101	1	6999	3	Y	917	894	0	23	1	-0-
							1009	9									
06	20370	X	8928	-0-	-11442	-0-	102	1	7778	3	Y	953	848	0	105	1	-0-
							1048	9									
07	18569	X	9293	-0-	-9276	-0-	111	1	8180	3	Y	911	911	0			-0-
							1002	9									
08	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	122	1	8319	3	Y	931	892	0	39	1	-0-
							1024	9									
*09	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	118	1	7673	3	Y	947	947	0			-0-
							1042	9									
10	9238	X	8083	-0-	-1155	-0-	118	1	7094	3	Y	792	792	0			-0-
							871	9									

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57593	X	57593	-0-	-0-	-0-	823	1	56430	3	Y	309	211	1			139
							340	9									
06	61083	X	61083	-0-	-0-	-0-	800	1	60181	3	Y	93	148	1			84
							102	9									
07	71105	X	71105	-0-	-0-	-0-	976	1	70027	3	Y	93	77	1			100
							102	9									
08	93343	X	93343	-0-	-0-	-0-	1387	1	91858	3	Y	89	171	1			18
							98	9									
*09	78926	X	78926	-0-	-0-	-0-	1226	1	77664	3	Y	31	22	1			27
							2	4	34	9							
*10	75478	X	75478	-0-	-0-	-0-	1234	1	74078	3	Y	151	74	1			104
							166	9									

STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49213	X	49213	-0-	-0-	-0-	696	1	47781	3	Y	669	575	0	79	1	15
							736	9									
06	44686	X	44686	-0-	-0-	-0-	571	1	43081	3	Y	940	851	0	88	1	16
							1034	9									
07	40647	X	40647	-0-	-0-	-0-	544	1	39338	3	Y	695	673	0	23	1	15
							765	9									
08	40258	X	40258	-0-	-0-	-0-	582	1	38892	3	Y	713	619	0	93	1	16
							784	9									
*09	37225	X	37225	-0-	-0-	-0-	565	1	35953	3	Y	642	526	0	117	1	15
							1	4	706	9							
*10	38137	X	38137	-0-	-0-	-0-	612	1	36802	3	Y	657	457	0	199	1	16
							723	9									

JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47242	X	47242	-0-	-0-	-0-	680	1	46528	3	Y	31	23	1			14
							34	9									
06	41888	X	41888	-0-	-0-	-0-	551	1	41333	3	Y	4	14	1			4
							4	9									
07	42152	X	42152	-0-	-0-	-0-	577	1	41575	3	Y	-0-	3	1			1
08	42254	X	42254	-0-	-0-	-0-	626	1	41627	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	38090	X	38090	-0-	-0-	-0-	592	1	37485	3	Y	11	1	1			10
							1	4	12	9							
*10	37967	X	37967	-0-	-0-	-0-	620	1	37264	3	Y	75	33	1			52
							83	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53633	X	53633	-0-	-0-	-0-	773	1	52852	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	45720	X	41820	-0-	-3900	-0-	549	1	41270	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	47244	X	42954	-0-	-4290	-0-	590	1	42364	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	47244	X	41893	-0-	-5351	-0-	620	1	41272	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	45720	X	38199	-0-	-7521	-0-	593	1	37595	3	Y	9	1	1			8
							1	4	10	9							
10	47244	X	38152	-0-	-9092	-0-	624	1	37520	3	Y	7	10	1			5
							8	9									

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59458	X	59458	-0-	-0-	-0-	857	1	58597	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	56370	X	51099	-0-	-5271	-0-	670	1	50429	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	58249	X	47571	-0-	-10678	-0-	650	1	46921	3	Y	-0-					-0-
08	58249	X	50266	-0-	-7983	-0-	744	1	49522	3	Y	-0-					-0-
*09	56370	X	45252	-0-	-11118	-0-	703	1	44537	3	Y	10	1	1			9
							1	4	11	9							
10	58249	X	44368	-0-	-13881	-0-	726	1	43635	3	Y	6	11	1			4
							7	9									

JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57691	X	54585	-0-	-3106	-0-	787	1	53776	3	Y	20	18	1			9
							22	9									
06	55830	X	44210	-0-	-11620	-0-	580	1	43626	3	Y	4	10	1			3
							4	9									
07	57691	X	44094	-0-	-13597	-0-	604	1	43489	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	57691	X	43660	-0-	-14031	-0-	647	1	43012	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	54000	X	38209	-0-	-15791	-0-	591	1	37605	3	Y	11	1	1			10
							1	4	12	9							
10	54591	X	36070	-0-	-18521	-0-	590	1	35324	3	Y	7	12	1			5
							148	4	8	9							

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	185	1	12570	3	Y	33	127	1			39
							36	9									
06	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	127	1	9549	3	Y	158	51	1			146
							174	9									
07	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	151	1	10827	3	Y	96	130	1			112
							32	4	106	9							
08	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	199	1	13178	3	Y	87	182	1			17
							29	4	96	9							
*09	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	176	1	11186	3	Y	114	85	1			46
							38	4	125	9							
*10	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	230	1	13851	3	Y	177	155	1			68
							59	4	195	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47318	X	47318	-0-	-0-	-0-	668	1	45808	3	Y	765	665	0	99	1	16
							842	9									
06	48148	X	48148	-0-	-0-	-0-	610	1	46067	3	Y	1337	1211	0	119	1	23
							1471	9									
07	51615	X	44106	-0-	-7509	-0-	589	1	42594	3	Y	839	813	0	31	1	18
							923	9									
08	51863	X	43646	-0-	-8217	-0-	635	1	42328	3	Y	621	540	0	85	1	14
							683	9									
*09	50190	X	41880	-0-	-8310	-0-	640	1	40611	3	Y	571	469	0	102	1	14
							1	4	628	9							
10	49755	X	43781	-0-	-5974	-0-	706	1	42437	3	Y	580	404	0	176	1	14
							638	9									

STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55356	X	55356	-0-	-0-	-0-	788	1	54063	3	Y	459	399	0	60	1	10
							505	9									
06	57270	X	53231	-0-	-4039	-0-	690	1	51990	3	Y	501	456	0	47	1	8
							551	9									
07	60853	X	47909	-0-	-12944	-0-	648	1	46745	3	Y	469	454	0	13	1	10
							516	9									
08	61132	X	47389	-0-	-13743	-0-	693	1	46158	3	Y	489	428	0	61	1	10
							538	9									
*09	59160	X	46615	-0-	-12545	-0-	714	1	45386	3	Y	467	385	0	81	1	11
							1	4	514	9							
10	55366	X	48595	-0-	-6771	-0-	787	1	47302	3	Y	460	320	0	140	1	11
							506	9									

STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57453	X	57453	-0-	-0-	-0-	812	1	55808	3	Y	757	654	0	107	1	17
							833	9									
06	58530	X	53915	-0-	-4615	-0-	694	1	52302	3	Y	835	758	0	80	1	14
							919	9									
07	61566	X	50731	-0-	-10835	-0-	681	1	49167	3	Y	803	778	0	22	1	17
							883	9									
08	61566	X	50799	-0-	-10767	-0-	737	1	49149	3	Y	830	724	0	105	1	18
							913	9									
*09	58830	X	49171	-0-	-9659	-0-	748	1	47576	3	Y	768	633	0	135	1	18
							2	4	845	9							
10	57443	X	50661	-0-	-6782	-0-	815	1	49021	3	Y	750	522	0	228	1	18
							825	9									

JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38085	X	38085	-0-	-0-	-0-	548	1	37415	3	Y	111	85	1			50
							122	9									
06	30155	X	30155	-0-	-0-	-0-	392	1	29660	3	Y	94	59	1			85
							103	9									
07	29016	X	26319	-0-	-2697	-0-	359	1	25876	3	Y	46	77	1			54
							33	4	51	9							
08	32646	X	32646	-0-	-0-	-0-	479	1	32120	3	Y	43	88	1			9
							47	9									
*09	29978	X	29978	-0-	-0-	-0-	467	1	29475	3	Y	22	11	1			20
							12	4	24	9							
*10	31768	X	31768	-0-	-0-	-0-	518	1	31166	3	Y	76	44	1			52
							84	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70551	X	70551	-0-		-0-	-0-	1005	1	68851	3	Y	632	551	0	94	1	13
								695	9									
06	76200	X	64373	-0-		-11827	-0-	835	1	62815	3	Y	656	596	0	62	1	11
								1	4	722	9							
07	80011	X	60451	-0-		-19560	-0-	817	1	58949	3	Y	623	604	0	17	1	13
								685	9									
08	80011	X	60700	-0-		-19311	-0-	887	1	59111	3	Y	638	557	0	80	1	14
								702	9									
*09	69090	X	59994	-0-		-9096	-0-	919	1	58440	3	Y	575	475	0	101	1	13
								2	4	633	9							
10	70556	X	61512	-0-		-9044	-0-	996	1	59885	3	Y	574	399	0	174	1	14
								631	9									

JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055

05	11935	X	-0-	-0-		-11935	-0-					Y	7	5	1			3
06	120	X	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101

05	17143	X	13040	-0-		-4103	-0-	161	1	11252	3	Y	1479	1479	0			130
								1627	9									
06	16620	X	14094	-0-		-2526	-0-	160	1	12243	3	Y	1537	1537	0			130
								1691	9									
07	16988	X	13822	-0-		-3166	-0-	164	1	12112	3	Y	1405	1405	0			130
								1546	9									
08	14408	X	14408	-0-		-0-	-0-	183	1	12583	3	Y	1493	1493	0			130
								1642	9									
*09	13800	X	12694	-0-		-1106	-0-	167	1	10917	3	Y	1464	1464	0			130
								1610	9									
10	14570	X	13202	-0-		-1368	-0-	192	1	11530	3	Y	1345	1345	0			130
								1480	9									

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966

05	14415	X	13624	-0-		-791	-0-	173	1	12102	3	Y	1226	1226	0			66
								1349	9									
06	14580	X	12922	-0-		-1658	-0-	145	1	11110	3	Y	1515	1515	0			66
								1667	9									
07	15066	X	12057	-0-		-3009	-0-	140	1	10371	3	Y	1405	1405	0			66
								1546	9									
08	13826	X	12601	-0-		-1225	-0-	166	1	11299	3	Y	1033	1033	0			66
								1136	9									
*09	13380	X	12794	-0-		-586	-0-	170	1	11100	3	Y	1385	1385	0			66
								1524	9									
10	13609	X	11131	-0-		-2478	-0-	159	1	9575	3	Y	1270	1270	0			66
								1397	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46290	X	46290	-0-	-0-	-0-	668	1	45601	3	Y	19	27	1			7
							21	9									
06	42888	X	42888	-0-	-0-	-0-	561	1	42210	3	Y	106	94	1			19
							117	9									
07	41365	X	41365	-0-	-0-	-0-	566	1	40742	3	Y	20	38	1			1
							35	4	22	9							
08	38372	X	38372	-0-	-0-	-0-	568	1	37731	3	Y	32	22	1			11
							38	4	35	9							
*09	35685	X	35685	-0-	-0-	-0-	555	1	35069	3	Y	37	32	1			16
							20	4	41	9							
*10	34490	X	34490	-0-	-0-	-0-	564	1	33902	3	Y	22	29	1			9
							24	9									

STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	10775	-0-	-2431	-0-	134	1	9362	3	Y	1163	1163	0			56
							1279	9									
06	12930	X	11306	-0-	-1624	-0-	129	1	9834	3	Y	1221	1221	0			56
							1343	9									
07	13361	X	10375	-0-	-2986	-0-	123	1	9094	3	Y	1053	1053	0			56
							1158	9									
08	12152	X	11066	-0-	-1086	-0-	139	1	9560	3	Y	1243	1243	0			56
							1367	9									
*09	11760	X	10013	-0-	-1747	-0-	136	1	8835	3	Y	947	947	0			56
							1042	9									
10	11687	X	10010	-0-	-1677	-0-	145	1	8702	3	Y	1057	1057	0			56
							1163	9									

GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		635	-0-	635	635	9	1	623	3	Y	2					2
							1	4	2	9							
08	T. A.		6778	-0-	6778	7413	108	1	6627	3	Y	20	18	1			4
							21	4	22	9							
*09	T. A.		272	-0-	272	7685	3	1	209	3	Y	-0-	4	1			-0-
							60	4									
*10	3100	N	351	-0-	-2749	4936	6	1	324	3	Y	2	1	1			1
							19	4	2	9							

GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67611	X	47769	-0-	-19842	-0-	686	1	46948	3	Y	123	181	1			46
							135	9									
06	65430	X	46362	-0-	-19068	-0-	603	1	45383	3	Y	342	327	1			61
							376	9									
07	67611	X	46942	-0-	-20669	-0-	638	1	45889	3	Y	377	413	1			25
							415	9									
08	45598	X	45598	-0-	-0-	-0-	670	1	44605	3	Y	294	217	1			102
							323	9									
*09	42883	X	42883	-0-	-0-	-0-	660	1	41877	3	Y	313	282	1			133
							2	4	344	9							
*10	41179	X	41179	-0-	-0-	-0-	670	1	40301	3	Y	189	249	1			73
							208	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59085	X	59085	-0-	-0-	-0-	851	1	58222	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
06	48046	X	48046	-0-	-0-	-0-	630	1	47392	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
07	61884	X	61884	-0-	-0-	-0-	847	1	61002	3	Y	32	34	1			2
							35	9									
08	65631	X	65631	-0-	-0-	-0-	972	1	64629	3	Y	27	20	1			9
							30	9									
*09	58774	X	58774	-0-	-0-	-0-	911	1	57830	3	Y	28	25	1			12
							2	4	31	9							
*10	73109	X	73109	-0-	-0-	-0-	1195	1	71891	3	Y	21	25	1			8
							23	9									

GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67824	X	67824	-0-	-0-	-0-	979	1	66833	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
06	51391	X	51391	-0-	-0-	-0-	676	1	50695	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
07	48026	X	48026	-0-	-0-	-0-	664	1	47338	3	Y	22	24	1			1
							24	9									
08	76691	X	76691	-0-	-0-	-0-	1135	1	75521	3	Y	32	22	1			11
							35	9									
*09	71920	X	71920	-0-	-0-	-0-	1116	1	70760	3	Y	37	32	1			16
							3	4	41	9							
*10	75869	X	75869	-0-	-0-	-0-	1241	1	74622	3	Y	5	19	1			2
							6	9									

STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	12107	-0-	-1781	-0-	150	1	10415	3	Y	1402	1402	0			8
							1542	9									
06	13740	X	13605	-0-	-135	-0-	154	1	11753	3	Y	1544	1544	0			8
							1698	9									
07	14198	X	13464	-0-	-734	-0-	160	1	11741	3	Y	1421	1422	0	6	1	1
							1563	9									
08	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	174	1	11813	3	Y	1236	1236	0			1
							1360	9									
*09	13200	X	12109	-0-	-1091	-0-	169	1	10862	3	Y	980	980	0			1
							1078	9									
10	14074	X	11903	-0-	-2171	-0-	177	1	10617	3	Y	1008	1004	0	5	1	-0-
							1109	9									

STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	11605	-0-	-2469	-0-	142	1	9844	3	Y	1472	1472	0			10
							1619	9									
06	13980	X	11656	-0-	-2324	-0-	129	1	9863	3	Y	1513	1513	0			10
							1664	9									
07	14446	X	12843	-0-	-1603	-0-	151	1	11093	3	Y	1454	1453	0	9	1	2
							1599	9									
08	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	155	1	10533	3	Y	1421	1421	0			2
							1563	9									
*09	11430	X	10922	-0-	-508	-0-	145	1	9329	3	Y	1316	1316	0			2
							1448	9									
10	12524	X	9705	-0-	-2819	-0-	136	1	8132	3	Y	1306	1302	0	6	1	-0-
							1437	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	8393	-0-	-1217	-0-	102	1	7134	3	Y	1052	1052	0			7
							1157	9									
06	9870	X	9092	-0-	-778	-0-	102	1	7792	3	Y	1089	1089	0			7
							1198	9									
07	10199	X	8532	-0-	-1667	-0-	99	1	7371	3	Y	965	965	0	6	1	1
							1062	9									
08	9114	X	8390	-0-	-724	-0-	106	1	7236	3	Y	953	953	0			1
							1048	9									
*09	8880	X	7715	-0-	-1165	-0-	103	1	6715	3	Y	815	815	0			1
							897	9									
10	9393	X	7853	-0-	-1540	-0-	114	1	6845	3	Y	813	810	0	4	1	-0-
							894	9									

STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	9611	-0-	-2913	-0-	119	1	8248	3	Y	1131	1131	0			9
							1244	9									
06	12690	X	10899	-0-	-1791	-0-	123	1	9362	3	Y	1285	1285	0			9
							1414	9									
07	13113	X	11273	-0-	-1840	-0-	133	1	9792	3	Y	1225	1224	0	8	1	2
							1348	9									
08	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	145	1	9901	3	Y	1175	1175	0			2
							1293	9									
*09	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	143	1	9287	3	Y	1114	1114	0			2
							1225	9									
10	11253	X	10244	-0-	-1009	-0-	151	1	9035	3	Y	962	959	0	5	1	-0-
							1058	9									

JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59954	X	52585	-0-	-7369	-0-	755	1	51830	3	Y	-0-					28
06	58020	X	43827	-0-	-14193	-0-	568	1	43239	3	Y	18					46
							20	9									
07	59954	X	56531	-0-	-3423	-0-	776	1	55755	3	Y	-0-	8	1			38
08	59954	X	31696	-0-	-28258	-0-	454	1	31013	3	Y	-0-					38
							229	4									
*09	50880	X	40450	-0-	-10430	-0-	621	1	39826	3	Y	3					41
							3	9									
10	56544	X	37037	-0-	-19507	-0-	608	1	36416	3	Y	12					53
							13	9									

JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51677	X	44243	-0-	-7434	-0-	640	1	43603	3	Y	-0-					121
06	50010	X	44948	-0-	-5062	-0-	589	1	44259	3	Y	91					212
							100	9									
07	51677	X	41218	-0-	-10459	-0-	565	1	40653	3	Y	-0-	37	1			175
08	51677	X	41617	-0-	-10060	-0-	614	1	41003	3	Y	-0-					175
*09	50010	X	32677	-0-	-17333	-0-	508	1	32158	3	Y	10					185
							11	9									
10	46438	X	38937	-0-	-7501	-0-	634	1	38241	3	Y	56					241
							62	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58962	X	58592	-0-	-370	-0-	845	1	57747	3	Y	-0-					15
06	68280	X	56058	-0-	-12222	-0-	736	1	55322	3	Y	-0-					15
07	70556	X	51208	-0-	-19348	-0-	701	1	50507	3	Y	-0-	3	1			12
08	70556	X	51832	-0-	-18724	-0-	766	1	51066	3	Y	-0-					12
*09	57150	X	47803	-0-	-9347	-0-	743	1	47059	3	Y	1					13
							1	9									
10	58590	X	46247	-0-	-12343	-0-	755	1	45486	3	Y	5					18
							6	9									

JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34999	X	23669	-0-	-11330	-0-	338	1	23331	3	Y	-0-					-0-
06	52656	X	52656	-0-	-0-	-0-	693	1	51963	3	Y	-0-					-0-
*07	66704	X	66704	-0-	-0-	-0-	913	1	65789	3	Y	2					2
							2	9									
08	63720	X	63720	-0-	-0-	-0-	941	1	62747	3	Y	29	1	1			30
							32	9									
*09	54297	X	54297	-0-	-0-	-0-	843	1	53418	3	Y	33	29	1			34
							36	9									
10	66712	X	51687	-0-	-15025	-0-	844	1	50830	3	Y	12	20	1			26
							13	9									

JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69981	X	69981	-0-	-0-	-0-	1007	1	68875	3	Y	90	66	1			119
							99	9									
06	63986	X	63986	-0-	-0-	-0-	838	1	63043	3	Y	95	66	1			148
							105	9									
07	55706	X	55706	-0-	-0-	-0-	763	1	54939	3	Y	4	56	1			96
							4	9									
08	55025	X	53878	-0-	-1147	-0-	795	1	53011	3	Y	65	85	1			76
							72	9									
*09	53250	X	49167	-0-	-4083	-0-	762	1	48302	3	Y	94	73	1			97
							103	9									
10	55025	X	47641	-0-	-7384	-0-	778	1	46826	3	Y	34	59	1			72
							37	9									

JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49761	X	49761	-0-	-0-	-0-	714	1	49018	3	Y	26	66	1			54
							29	9									
06	53100	X	50576	-0-	-2524	-0-	663	1	49815	3	Y	89	30	1			113
							98	9									
07	54870	X	43925	-0-	-10945	-0-	602	1	43264	3	Y	3	43	1			73
							56	4	3	9							
08	54870	X	45391	-0-	-9479	-0-	669	1	44659	3	Y	57	65	1			65
							63	9									
*09	53100	X	34174	-0-	-18926	-0-	534	1	33572	3	Y	62	62	1			65
							68	9									
10	52266	X	37170	-0-	-15096	-0-	608	1	36534	3	Y	25	39	1			51
							28	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45442	X	45442	-0-	-0-	-0-	656	1	44712	3	Y	67	37	1			83
							74	9									
06	40881	X	40881	-0-	-0-	-0-	536	1	40269	3	Y	69	46	1			106
							76	9									
07	41401	X	41401	-0-	-0-	-0-	567	1	40831	3	Y	3	40	1			69
							3	9									
08	45446	X	44868	-0-	-578	-0-	665	1	44134	3	Y	63	62	1			70
							69	9									
*09	50018	X	50018	-0-	-0-	-0-	775	1	49124	3	Y	108	67	1			111
							119	9									
*10	65351	X	65351	-0-	-0-	-0-	1067	1	64227	3	Y	52	67	1			96
							57	9									

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74059	X	45462	-0-	-28597	-0-	655	1	44788	3	Y	17	23	1			6
							19	9									
06	65670	X	42251	-0-	-23419	-0-	556	1	41644	3	Y	46	44	1			8
							51	9									
07	67859	X	61251	-0-	-6608	-0-	837	1	60334	3	Y	73	76	1			5
							80	9									
08	54109	X	54109	-0-	-0-	-0-	799	1	53253	3	Y	52	39	1			18
							57	9									
*09	53038	X	53038	-0-	-0-	-0-	821	1	52153	3	Y	57	51	1			24
							1	4	63	9							
*10	56938	X	56938	-0-	-0-	-0-	930	1	55965	3	Y	39	48	1			15
							43	9									

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8181	-0-	-716	-0-	106	1	7340	3	Y	668	668	0			40
							735	9									
06	8550	X	7872	-0-	-678	-0-	92	1	7003	3	Y	706	706	0			40
							777	9									
07	8835	X	7932	-0-	-903	-0-	97	1	7089	3	Y	678	678	0			40
							746	9									
08	7998	X	7594	-0-	-404	-0-	100	1	6787	3	Y	643	643	0			40
							707	9									
*09	7920	X	7324	-0-	-596	-0-	101	1	6526	3	Y	634	634	0			40
							697	9									
10	8184	X	7103	-0-	-1081	-0-	106	1	6347	3	Y	591	591	0			40
							650	9									

DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8900	-0-	-586	-0-	114	1	7952	3	Y	758	758	0			33
							834	9									
06	8730	X	8628	-0-	-102	-0-	100	1	7615	3	Y	830	830	0			33
							913	9									
07	9176	X	8705	-0-	-471	-0-	105	1	7717	3	Y	803	803	0			33
							883	9									
08	9176	X	8032	-0-	-1144	-0-	105	1	7149	3	Y	707	707	0			33
							778	9									
*09	8610	X	8259	-0-	-351	-0-	114	1	7395	3	Y	682	682	0			33
							750	9									
10	8928	X	7786	-0-	-1142	-0-	119	1	7160	3	Y	461	461	0			33
							507	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	5601	-0-		-1312	-0-	72 545	1 9	4984	3	Y	495	495	0			31
06	6300	X	5185	-0-		-1115	-0-	60 529	1 9	4596	3	Y	481	481	0			31
07	6386	X	5528	-0-		-858	-0-	67 543	1 9	4918	3	Y	494	494	0			31
08	5580	X	5506	-0-		-74	-0-	72 535	1 9	4899	3	Y	486	486	0			31
*09	5704	X	5704	-0-		-0-	-0-	77 608	1 9	5019	3	Y	553	553	0			31
10	5611	X	5534	-0-		-77	-0-	82 528	1 9	4924	3	Y	480	480	0			31

DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	9995	-0-		-1630	-0-	126 1075	1 9	8794	3	Y	977	977	0			44
06	10920	X	9959	-0-		-961	-0-	113 1254	1 9	8592	3	Y	1140	1140	0			44
07	11284	X	10012	-0-		-1272	-0-	118 1186	1 9	8708	3	Y	1078	1078	0			44
08	9734	X	9443	-0-		-291	-0-	120 1098	1 9	8225	3	Y	998	998	0			44
*09	9690	X	9525	-0-		-165	-0-	129 980	1 9	8416	3	Y	891	891	0			44
10	10292	X	9686	-0-		-606	-0-	146 752	1 9	8788	3	Y	684	684	0			44

STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19716	X	9335	-0-		-10381	-0-	112 1334	1 9	7889	3	Y	1213	1213	0			25
06	17040	X	12039	-0-		-5001	-0-	143 1197	1 9	10699	3	Y	1088	1088	0			25
07	20191	X	20191	-0-		-0-	-0-	235 2405	1 9	17551	3	Y	2186	2186	0			25
08	14842	X	14842	-0-		-0-	-0-	202 967	1 9	13673	3	Y	879	838	0	50	1	16
*09	13413	X	13413	-0-		-0-	-0-	197 638	1 9	12578	3	Y	580	560	0	24	1	12
10	19468	X	13286	-0-		-6182	-0-	197 1286	1 9	11803	3	Y	1169	1167	0			14

STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18104	X	8970	-0-		-9134	-0-	109 1213	1 9	7648	3	Y	1103	1103	0			46
06	15120	X	13198	-0-		-1922	-0-	151 1597	1 9	11450	3	Y	1452	1452	0			46
07	15624	X	14884	-0-		-740	-0-	170 2011	1 9	12703	3	Y	1828	1828	0			46
08	14043	X	13290	-0-		-753	-0-	170 1502	1 9	11618	3	Y	1365	1329	0	68	1	14
*09	13124	X	13124	-0-		-0-	-0-	175 1527	1 9	11422	3	Y	1388	1368	0	22	1	12
10	14260	X	12023	-0-		-2237	-0-	175 1370	1 9	10478	3	Y	1245	1243	0			14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	9282	-0-	-5040	-0-	112	1	7854	3	Y	1196	1196	0			27
							1316	9									
06	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	202	1	15346	3	Y	1758	1758	0			27
							1934	9									
07	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	214	1	15872	3	Y	1767	1767	0			27
							1944	9									
08	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	190	1	13014	3	Y	1539	1498	0	52	1	16
							1693	9									
*09	17100	X	16075	-0-	-1025	-0-	213	1	13929	3	Y	1756	1731	0	26	1	15
							1	4	1932	9							
10	18073	X	13995	-0-	-4078	-0-	202	1	12161	3	Y	1484	1482	0			17
							1632	9									

STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24645	X	11169	-0-	-13476	-0-	141	1	9788	3	Y	1127	1127	0			29
							1240	9									
06	19710	X	18036	-0-	-1674	-0-	204	1	15685	3	Y	1952	1952	0			29
							2147	9									
07	19778	X	16550	-0-	-3228	-0-	196	1	14529	3	Y	1659	1659	0			29
							1825	9									
08	16492	X	13785	-0-	-2707	-0-	176	1	12039	3	Y	1427	1389	0	52	1	15
							1570	9									
*09	17610	X	14151	-0-	-3459	-0-	185	1	12144	3	Y	1655	1632	0	24	1	14
							1	4	1821	9							
10	18631	X	13158	-0-	-5473	-0-	188	1	11242	3	Y	1571	1568	0			17
							1728	9									

STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15097	X	6064	-0-	-9033	-0-	76	1	5258	3	Y	664	664	0			12
							730	9									
06	15720	X	13649	-0-	-2071	-0-	158	1	12154	3	Y	1215	1215	0			12
							1337	9									
07	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	203	1	14760	3	Y	1502	1502	0			12
							1652	9									
08	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	179	1	12085	3	Y	1547	1509	0	35	1	15
							1702	9									
*09	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	195	1	12603	3	Y	1579	1559	0	23	1	12
							1737	9									
10	16151	X	12751	-0-	-3400	-0-	186	1	11183	3	Y	1256	1254	0			14
							1382	9									

STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	4597	-0-	-11089	-0-	55	1	3812	3	Y	664	664	0			21
							730	9									
06	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	170	1	12939	3	Y	1331	1331	0			21
							1464	9									
07	12586	X	11951	-0-	-635	-0-	141	1	10443	3	Y	1243	1243	0			21
							1367	9									
08	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	136	1	9320	3	Y	1233	1201	0	40	1	13
							1356	9									
*09	14280	X	11003	-0-	-3277	-0-	144	1	9426	3	Y	1303	1285	0	20	1	11
							1433	9									
10	15066	X	10209	-0-	-4857	-0-	146	1	8772	3	Y	1174	1172	0			13
							1291	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46486	X	46486	-0-	-0-	-0-	670	1	45816	3	Y	-0-	23	1			33
06	43230	X	42911	-0-	-319	-0-	563	1	42348	3	Y	-0-					33
07	44826	X	35539	-0-	-9287	-0-	487	1	35051	3	Y	1	10	1			24
							1	9									
08	46500	X	36306	-0-	-10194	-0-	538	1	35768	3	Y	-0-	4	1			20
*09	45000	X	32123	-0-	-12877	-0-	500	1	31622	3	Y	-0-					20
							1	4									
10	46500	X	34973	-0-	-11527	-0-	572	1	34401	3	Y	-0-					20

JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87005	X	87005	-0-	-0-	-0-	1254	1	85751	3	Y	-0-	54	1			76
06	82470	X	82470	-0-	-0-	-0-	1084	1	81298	3	Y	79					155
							1	4	87	9							
07	76819	X	76819	-0-	-0-	-0-	1052	1	75704	3	Y	57	48	1			164
							63	9									
08	87017	X	76401	-0-	-10616	-0-	1130	1	75271	3	Y	-0-	27	1			137
*09	84210	X	70066	-0-	-14144	-0-	1091	1	68973	3	Y	-0-					137
							2	4									
10	87017	X	81638	-0-	-5379	-0-	1337	1	80301	3	Y	-0-					137

JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86676	X	66055	-0-	-20621	-0-	954	1	65101	3	Y	-0-	1	1			1
06	79560	X	59667	-0-	-19893	-0-	786	1	58881	3	Y	-0-					1
07	82212	X	71787	-0-	-10425	-0-	980	1	70807	3	Y	-0-					1
08	72199	X	65050	-0-	-7149	-0-	963	1	64087	3	Y	-0-					1
*09	63930	X	63927	-0-	-3	-0-	994	1	62931	3	Y	-0-					1
							2	4									
10	71796	X	60273	-0-	-11523	-0-	987	1	59286	3	Y	-0-					1

JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58419	X	58419	-0-	-0-	-0-	842	1	57577	3	Y	-0-	51	1			71
06	55770	X	53022	-0-	-2748	-0-	695	1	52258	3	Y	63					134
							69	9									
07	57629	X	48791	-0-	-8838	-0-	668	1	48082	3	Y	37	42	1			129
							41	9									
08	58404	X	51353	-0-	-7051	-0-	761	1	50591	3	Y	1	22	1			108
							1	9									
*09	56520	X	47261	-0-	-9259	-0-	736	1	46524	3	Y	-0-					108
							1	4									
10	58404	X	49636	-0-	-8768	-0-	812	1	48824	3	Y	-0-					108

JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96710	X	96710	-0-	-0-	-0-	1393	1	95317	3	Y	-0-					-0-
06	84522	X	84522	-0-	-0-	-0-	1111	1	83410	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	83762	X	67858	-0-	-15904	-0-	930	1	66928	3	Y	-0-					-0-
08	96720	X	81638	-0-	-15082	-0-	1210	1	80428	3	Y	-0-					-0-
*09	93600	X	72637	-0-	-20963	-0-	1132	1	71503	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	96720	X	79715	-0-	-17005	-0-	1304	1	78411	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48916	X	48916	-0-	-0-	-0-	705	1	48211	3	Y	-0-	24	1			34
06	46410	X	45191	-0-	-1219	-0-	592	1	44599	3	Y	-0-					34
07	47957	X	42662	-0-	-5295	-0-	585	1	42075	3	Y	2	11	1			25
							2	9									
08	48918	X	45445	-0-	-3473	-0-	673	1	44772	3	Y	-0-	4	1			21
*09	47340	X	39422	-0-	-7918	-0-	613	1	38808	3	Y	-0-					21
							1	4									
10	48918	X	44039	-0-	-4879	-0-	720	1	43319	3	Y	-0-					21

LOWE WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46872	X	44293	-0-	-2579	-0-	601	1	41903	3	N	1626	1626	0			-0-
							1789	9									
06	42937	X	42937	-0-	-0-	-0-	529	1	40552	3	N	1687	1610	0	77	1	-0-
							1856	9									
07	43914	X	43914	-0-	-0-	-0-	569	1	41742	3	N	1457	1332	0	125	1	-0-
							1603	9									
08	43710	X	31288	-0-	-12422	-0-	437	1	29609	3	N	1129	1086	0	43	1	-0-
							1242	9									
*09	42870	X	31725	-0-	-11145	-0-	456	1	29563	3	N	1550	1455	0	95	1	-0-
							1	4	1705	9							
10	44361	X	35827	-0-	-8534	-0-	586	1	35241	3	N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 36H RRCID -> 291730 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43803	X	37773	-0-	-6030	-0-	507	1	35326	3	N	1764	1764	0			-0-
							1940	9									
06	38520	X	38051	-0-	-469	-0-	470	1	35828	3	N	1594	1526	0	68	1	-0-
							1753	9									
07	39804	X	37038	-0-	-2766	-0-	479	1	35083	3	N	1342	1235	0	107	1	-0-
							1476	9									
08	37758	X	30726	-0-	-7032	-0-	413	1	28335	3	N	1798	1734	0	64	1	-0-
							1978	9									
*09	37650	X	31642	-0-	-6008	-0-	470	1	30192	3	N	890	803	0	87	1	-0-
							1	4	979	9							
10	39308	X	27346	-0-	-11962	-0-	448	1	26898	3	N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61380	X	47787	-0-	-13593	-0-	689	1	47098	3	N	-0-					123
06	55560	X	44570	-0-	-10990	-0-	585	1	43985	3	N	-0-					123
07	54436	X	44570	-0-	-9866	-0-	611	1	43959	3	N	-0-					123
08	50530	X	42770	-0-	-7760	-0-	634	1	42136	3	N	-0-					123
*09	46590	X	39208	-0-	-7382	-0-	609	1	38598	3	N	-0-					123
							1	4									
10	47802	X	38093	-0-	-9709	-0-	621	1	37472	3	N	-0-					123

WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99944	X	91029	-0-	-8915	-0-	1220	1	84649	3	N	4691	4398	0	293	1	-0-
							5160	9									
06	87850	X	87850	-0-	-0-	-0-	1072	1	81540	3	N	4761	4532	0	229	1	-0-
							1	4	5237	9							
07	88658	X	88658	-0-	-0-	-0-	1130	1	82835	3	N	4266	4174	0	92	1	-0-
							4693	9									
08	90104	X	90104	-0-	-0-	-0-	1234	1	84048	3	N	4384	4127	0	257	1	-0-
							4822	9									
*09	88732	X	88732	-0-	-0-	-0-	1273	1	82642	3	N	4376	4238	0	138	1	-0-
							3	4	4814	9							
*10	94043	X	94043	-0-	-0-	-0-	1468	1	88322	3	N	3866	3866	0			-0-
							4253	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS C WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS C WELL #: 18H RRCID -> 292788 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 11610 - 20744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40765	X	25214	-0-	-15551	-0-	291	1	20747	3	N	3796	3796	0			-0-
							4176	9									
06	37050	X	25572	-0-	-11478	-0-	271	1	21076	3	N	3841	3841	0			-0-
							4225	9									
07	37231	X	28913	-0-	-8318	-0-	325	1	24569	3	N	3654	3619	0	35	1	-0-
							4019	9									
08	35185	X	27563	-0-	-7622	-0-	333	1	23414	3	N	3469	3469	0			-0-
							3816	9									
*09	30150	X	25407	-0-	-4743	-0-	320	1	21398	3	N	3353	3353	0			-0-
							1	4	3688	9							
10	27652	X	22579	-0-	-5073	-0-	313	1	18881	3	N	3077	3077	0			-0-
							3385	9									

STS WELL #: 16H RRCID -> 292801 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 11420 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135253	X	110082	-0-	-25171	-0-	1554	1	106657	3	N	1701	1701	0			-0-
							1871	9									
06	117990	X	103389	-0-	-14601	-0-	1330	1	100300	3	N	1598	1598	0			-0-
							1	4	1758	9							
07	118575	X	107753	-0-	-10822	-0-	1448	1	104708	3	N	1452	1452	0			-0-
							1597	9									
08	109554	X	103421	-0-	-6133	-0-	1501	1	100400	3	N	1382	1382	0			-0-
							1520	9									
*09	106530	X	92989	-0-	-13541	-0-	1411	1	90002	3	N	1430	1430	0			-0-
							3	4	1573	9							
10	110081	X	90347	-0-	-19734	-0-	1451	1	87354	3	N	1402	1402	0			-0-
							1542	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11650 - 22055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92473	X	78598	-0-	-13875	-0-	1117	1	76620	3	N	783	783	0			-0-
							861	9									
06	81856	X	81856	-0-	-0-	-0-	1061	1	79955	3	N	763	763	0			-0-
							1	4	839	9							
07	88846	X	81438	-0-	-7408	-0-	1101	1	79531	3	N	733	733	0			-0-
							806	9									
08	89311	X	75458	-0-	-13853	-0-	1102	1	73572	3	N	713	713	0			-0-
							784	9									
*09	86430	X	67042	-0-	-19388	-0-	1023	1	65073	3	N	721	721	0			-0-
							153	4	793	9							
10	84599	X	65908	-0-	-18691	-0-	1059	1	63822	3	N	670	670	0			-0-
							290	4	737	9							

STS C WELL #: 52H RRCID -> 292823 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71083	X	43918	-0-	-27165	-0-	597	1	41262	3	N	1872	1857	0	15	1	-0-
							2059	9									
06	74850	X	39326	-0-	-35524	-0-	484	1	36837	3	N	1823	1823	0			-0-
							2005	9									
07	80166	X	37376	-0-	-42790	-0-	481	1	35194	3	N	1546	1546	0			-0-
							1701	9									
08	80166	X	35080	-0-	-45086	-0-	487	1	32977	3	N	1469	1469	0			-0-
							1616	9									
*09	48720	X	32026	-0-	-16694	-0-	464	1	29996	3	N	1423	1423	0			-0-
							1	4	1565	9							
10	43927	X	35008	-0-	-8919	-0-	556	1	33289	3	N	1057	1057	0			-0-
							1163	9									

STS WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86149	X	68416	-0-	-17733	-0-	966	1	66377	3	N	975	975	0			-0-
							1073	9									
06	75690	X	72534	-0-	-3156	-0-	936	1	70521	3	N	978	978	0			-0-
							1	4	1076	9							
07	81685	X	71649	-0-	-10036	-0-	961	1	69513	3	N	921	921	0			-0-
							162	4	1013	9							
08	82212	X	66136	-0-	-16076	-0-	948	1	63440	3	N	935	935	0			-0-
							719	4	1029	9							
*09	79560	X	56935	-0-	-22625	-0-	855	1	54677	3	N	850	850	0			-0-
							468	4	935	9							
10	74958	X	56225	-0-	-18733	-0-	893	1	53774	3	N	920	920	0			-0-
							546	4	1012	9							

FORREST WHEELER WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26288	X	17603	-0-	-8685	-0-	213	1	14883	3	N	2279	2279	0			-0-
							2507	9									
06	22410	X	17540	-0-	-4870	-0-	192	1	14662	3	N	2442	2442	0			-0-
							2686	9									
07	23157	X	16432	-0-	-6725	-0-	180	1	13426	3	N	2569	2569	0			-0-
							2826	9									
08	20956	X	14890	-0-	-6066	-0-	177	1	12224	3	N	2263	2263	0			-0-
							2489	9									
*09	17460	X	14777	-0-	-2683	-0-	175	1	11507	3	N	2814	2325	0	489	1	-0-
							3095	9									
10	18135	X	15054	-0-	-3081	-0-	210	1	12618	3	N	2024	2024	0			-0-
							2226	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114514	X	103589	-0-	-10925	-0-	1449	1	99543	3	N	2361	2346	0	15	1	-0-
							2597	9									
06	112350	X	96516	-0-	-15834	-0-	1229	1	92952	3	N	2122	2122	0			-0-
							1	4	2334	9							
07	116095	X	99812	-0-	-16283	-0-	1328	1	96267	3	N	2015	2015	0			-0-
							2217	9									
08	102858	X	95940	-0-	-6918	-0-	1380	1	92451	3	N	1917	1917	0			-0-
							2109	9									
*09	100260	X	88675	-0-	-11585	-0-	1335	1	85272	3	N	1877	1877	0			-0-
							3	4	2065	9							
10	103602	X	97029	-0-	-6573	-0-	1554	1	93260	3	N	2014	2014	0			-0-
							2215	9									

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 293327 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11200 - 17305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87978	X	64100	-0-	-23878	-0-	877	1	60378	3	N	2586	2272	0	314	1	-0-
							2845	9									
06	80609	X	80609	-0-	-0-	-0-	1013	1	76581	3	N	2741	2440	0	301	1	-0-
							3015	9									
07	85715	X	76168	-0-	-9547	-0-	990	1	72009	3	N	2881	2570	0	311	1	-0-
							3169	9									
08	85715	X	76811	-0-	-8904	-0-	1084	1	72815	3	N	2647	2312	0	335	1	-0-
							2912	9									
*09	80070	X	68452	-0-	-11618	-0-	1009	1	64559	3	N	2622	2172	0	450	1	-0-
							2884	9									
10	83297	X	70592	-0-	-12705	-0-	1110	1	66722	3	N	2509	1925	0	584	1	-0-
							2760	9									

FORREST WHEELER WELL #: 17H RRCID -> 293409 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12276 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24800	X	17468	-0-	-7332	-0-	209	1	14704	3	N	2323	2323	0			-0-
							2555	9									
06	20760	X	15376	-0-	-5384	-0-	170	1	13028	3	N	1980	1980	0			-0-
							2178	9									
07	20832	X	15516	-0-	-5316	-0-	176	1	13106	3	N	2031	2031	0			-0-
							2234	9									
08	18755	X	15314	-0-	-3441	-0-	186	1	12877	3	N	2046	2046	0			-0-
							2251	9									
*09	16890	X	15329	-0-	-1561	-0-	187	1	12357	3	N	2532	2085	0	447	1	-0-
							2785	9									
10	17453	X	14918	-0-	-2535	-0-	211	1	12706	3	N	1819	1819	0			-0-
							2001	9									

LOWE WELL #: 40H RRCID -> 293413 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12337 - 22620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109027	X	74961	-0-	-34066	-0-	1005	1	70142	3	N	3467	3467	0			-0-
							3814	9									
06	97320	X	68484	-0-	-28836	-0-	839	1	64242	3	N	3094	3094	0			-0-
							3403	9									
07	95356	X	68217	-0-	-27139	-0-	864	1	63923	3	N	3118	3118	0			-0-
							3430	9									
08	85963	X	63450	-0-	-22513	-0-	866	1	59382	3	N	2911	2911	0			-0-
							3202	9									
*09	76110	X	55398	-0-	-20712	-0-	786	1	51363	3	N	2952	2952	0			-0-
							2	4	3247	9							
10	74958	X	52875	-0-	-22083	-0-	811	1	48824	3	N	2945	2945	0			-0-
							3240	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293446 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11181 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103323	X	76149	-0-	-27174	-0-	1036	1	71386	3	N	3388	3149	0	239	1	-0-
							3727	9									
06	91860	X	79362	-0-	-12498	-0-	977	1	74435	3	N	3591	3391	0	200	1	-0-
							3950	9									
07	89337	X	89337	-0-	-0-	-0-	1149	1	84318	3	N	3518	3293	0	225	1	-0-
							3870	9									
08	89047	X	89047	-0-	-0-	-0-	1242	1	84321	3	N	3167	2921	0	246	1	-0-
							3484	9									
*09	85620	X	78465	-0-	-7155	-0-	1145	1	74030	3	N	2991	2658	0	333	1	-0-
							3290	9									
10	87854	X	79523	-0-	-8331	-0-	1247	1	74920	3	N	3051	2622	0	429	1	-0-
							3356	9									

LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12484 - 22036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134385	X	94526	-0-	-39859	-0-	1251	1	87721	3	N	5049	5049	0			-0-
							5554	9									
06	119670	X	86307	-0-	-33363	-0-	1045	1	80289	3	N	4520	4520	0			-0-
							1	4	4972	9							
07	117583	X	70850	-0-	-46733	-0-	876	1	65692	3	N	3893	3893	0			-0-
							4282	9									
08	108376	X	65415	-0-	-42961	-0-	869	1	60325	3	N	3837	3837	0			-0-
							4221	9									
*09	95550	X	63837	-0-	-31713	-0-	882	1	58173	3	N	4345	4345	0			-0-
							2	4	4780	9							
10	94519	X	60931	-0-	-33588	-0-	919	1	55326	3	N	4260	4260	0			-0-
							4686	9									

LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106299	X	72600	-0-	-33699	-0-	976	1	68229	3	N	3086	3086	0			-0-
							3395	9									
06	95280	X	66230	-0-	-29050	-0-	810	1	62155	3	N	2968	2968	0			-0-
							3265	9									
07	92752	X	66286	-0-	-26466	-0-	842	1	62383	3	N	2783	2783	0			-0-
							3061	9									
08	83204	X	61943	-0-	-21261	-0-	848	1	58210	3	N	2623	2623	0			-0-
							2885	9									
*09	73590	X	55093	-0-	-18497	-0-	785	1	51263	3	N	2766	2766	0			-0-
							2	4	3043	9							
10	72602	X	52752	-0-	-19850	-0-	810	1	48804	3	N	2853	2853	0			-0-
							3138	9									

STS B WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374449	X	258363	-0-	-116086	-0-	3724	1	254629	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
06	325710	X	228963	-0-	-96747	-0-	2994	1	225787	3	N	164	164	0			-0-
							2	4	180	9							
07	316293	X	223437	-0-	-92856	-0-	3058	1	220254	3	N	114	114	0			-0-
							125	9									
08	283433	X	218957	-0-	-64476	-0-	3242	1	215686	3	N	26	26	0			-0-
							29	9									
*09	250020	X	192910	-0-	-57110	-0-	2997	1	189902	3	N	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
10	258354	X	195360	-0-	-62994	-0-	3193	1	192145	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81282	X	54695	-0-		-26587	-0-	716	1	50488	3	N	3174	3174	0			-0-
								3491	9									
06	71400	X	50661	-0-		-20739	-0-	585	1	45661	3	N	4014	4014	0			-0-
								4415	9									
07	70587	X	48377	-0-		-22210	-0-	609	1	45245	3	N	2294	2294	0			-0-
								2523	9									
08	62992	X	44772	-0-		-18220	-0-	610	1	41939	3	N	2021	2021	0			-0-
								2223	9									
*09	54840	X	38975	-0-		-15865	-0-	551	1	35908	3	N	2286	2286	0			-0-
								1	4	2515	9							
10	54684	X	35388	-0-		-19296	-0-	519	1	31361	3	N	3189	3189	0			-0-
								3508	9									

STS B WELL #: 35H RRCID -> 293976 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	268057	X	181961	-0-		-86096	-0-	2615	1	179343	3	N	3	3	0			-0-
								3	9									
06	227790	X	164245	-0-		-63545	-0-	2150	1	162088	3	N	5	5	0			-0-
								1	4	6	9							
*07	224750	X	160145	-0-		-64605	-0-	2193	1	157951	3	N	1	1	0			-0-
								1	9									
08	196385	X	156270	-0-		-40115	-0-	2314	1	153955	3	N	1	1	0			-0-
								1	9									
*09	176100	X	137405	-0-		-38695	-0-	2134	1	135218	3	N	44	44	0			-0-
								5	4	48	9							
10	181970	X	136256	-0-		-45714	-0-	2227	1	134010	3	N	17	17	0			-0-
								19	9									

STS B WELL #: 34H RRCID -> 293977 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11635 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198648	X	140529	-0-		-58119	-0-	2027	1	138478	3	N	22	22	0			-0-
								24	9									
06	174510	X	127683	-0-		-46827	-0-	1671	1	125965	3	N	42	42	0			-0-
								1	4	46	9							
*07	164796	X	125511	-0-		-39285	-0-	1719	1	123767	3	N	23	23	0			-0-
								25	9									
08	151125	X	122520	-0-		-28605	-0-	1814	1	120673	3	N	30	30	0			-0-
								33	9									
*09	135990	X	108084	-0-		-27906	-0-	1675	1	106208	3	N	179	179	0			-0-
								4	4	197	9							
10	140523	X	108534	-0-		-31989	-0-	1774	1	106724	3	N	33	33	0			-0-
								36	9									

LOWE WELL #: 39H RRCID -> 294146 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123690	X	87460	-0-		-36230	-0-	1189	1	82316	3	N	3595	3595	0			-0-
								3955	9									
06	110460	X	78745	-0-		-31715	-0-	970	1	73916	3	N	3507	3507	0			-0-
								1	4	3858	9							
*07	106671	X	77628	-0-		-29043	-0-	1000	1	73164	3	N	3149	3149	0			-0-
								3464	9									
08	95883	X	72229	-0-		-23654	-0-	1000	1	67807	3	N	3111	3111	0			-0-
								3422	9									
*09	88650	X	64246	-0-		-24404	-0-	929	1	60085	3	N	2936	2936	0			-0-
								2	4	3230	9							
10	87451	X	61454	-0-		-25997	-0-	954	1	57482	3	N	2744	2744	0			-0-
								3018	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 38H RRCID -> 294531 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12265 - 22094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102889	X	73832	-0-	-29057	-0-	1017	1	70189	3	N	2387	2387	0			-0-
							2626	9									
06	95760	X	66343	-0-	-29417	-0-	830	1	63009	3	N	2276	2276	0			-0-
							2504	9									
07	89094	X	66087	-0-	-23007	-0-	862	1	62845	3	N	2164	2164	0			-0-
							2380	9									
08	81747	X	61411	-0-	-20336	-0-	865	1	58318	3	N	2025	2025	0			-0-
							2228	9									
*09	74700	X	54628	-0-	-20072	-0-	805	1	51705	3	N	1924	1924	0			-0-
							2	4	2116	9							
10	73842	X	53192	-0-	-20650	-0-	836	1	50353	3	N	1821	1821	0			-0-
							2003	9									

LOWE WELL #: 37H RRCID -> 294533 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12420 - 22126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112251	X	80281	-0-	-31970	-0-	1098	1	75888	3	N	2995	2995	0			-0-
							3295	9									
06	99360	X	72583	-0-	-26777	-0-	901	1	68500	3	N	2892	2892	0			-0-
							1	4	3181	9							
*07	96658	X	72152	-0-	-24506	-0-	933	1	68193	3	N	2751	2751	0			-0-
							3026	9									
08	89435	X	67333	-0-	-22102	-0-	939	1	63509	3	N	2623	2623	0			-0-
							2885	9									
*09	80730	X	60758	-0-	-19972	-0-	886	1	57019	3	N	2592	2592	0			-0-
							2	4	2851	9							
10	80290	X	58701	-0-	-21589	-0-	914	1	55044	3	N	2494	2494	0			-0-
							2743	9									

STS WELL #: 66H RRCID -> 294922 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11235 - 23905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131006	X	99722	-0-	-31284	-0-	1275	1	89794	3	N	7866	7866	0			-0-
							8653	9									
06	121350	X	97249	-0-	-24101	-0-	1135	1	87581	3	N	7756	7756	0			-0-
							1	4	8532	9							
07	116343	X	99259	-0-	-17084	-0-	1206	1	89994	3	N	7326	7326	0			-0-
							8059	9									
08	104098	X	94899	-0-	-9199	-0-	1241	1	86031	3	N	6934	6934	0			-0-
							7627	9									
*09	96510	X	85785	-0-	-10725	-0-	1170	1	77308	3	N	6640	6640	0			-0-
							3	4	7304	9							
10	100502	X	81316	-0-	-19186	-0-	1210	1	72826	3	N	6618	6618	0			-0-
							7280	9									

STS WELL #: 65H RRCID -> 294928 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149699	X	115078	-0-	-34621	-0-	1500	1	105568	3	N	7282	7282	0			-0-
							8010	9									
06	137610	X	109063	-0-	-28547	-0-	1337	1	102283	3	N	4947	4947	0			-0-
							1	4	5442	9							
07	134478	X	117698	-0-	-16780	-0-	1433	1	107472	3	N	7994	7994	0			-0-
							8793	9									
08	133982	X	113283	-0-	-20699	-0-	1484	1	103420	3	N	7617	7617	0			-0-
							8379	9									
*09	111360	X	100423	-0-	-10937	-0-	1364	1	90877	3	N	7435	7435	0			-0-
							3	4	8179	9							
10	115072	X	95343	-0-	-19729	-0-	1417	1	85256	3	N	7882	7882	0			-0-
							8670	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 72H RRCID -> 294973 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11520 - 22420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158193	X	124392	-0-		-33801	-0-		1784	1	122430	3	N	162	162	0			-0-
									178	9									
06	138300	X	123047	-0-		-15253	-0-		1609	1	121083	3	N	322	322	0			-0-
									1	4	354	9							
07	142910	X	122273	-0-		-20637	-0-		1669	1	120238	3	N	333	333	0			-0-
									366	9									
08	132277	X	115761	-0-		-16516	-0-		1710	1	113887	3	N	149	149	0			-0-
									164	9									
*09	122940	X	102544	-0-		-20396	-0-		1589	1	100750	3	N	183	183	0			-0-
									4	4	201	9							
10	127162	X	100911	-0-		-26251	-0-		1645	1	98951	3	N	286	274	0	12	1	-0-
									315	9									

STS WELL #: 71H RRCID -> 294975 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146170	X	146170	-0-		-0-	-0-		2108	1	144012	3	N	45	45	0			-0-
									50	9									
06	124231	X	124231	-0-		-0-	-0-		1626	1	122295	3	N	281	281	0			-0-
									1	4	309	9							
07	130122	X	130122	-0-		-0-	-0-		1754	1	126796	3	N	1429	1429	0			-0-
									1572	9									
08	122457	X	122457	-0-		-0-	-0-		1798	1	119964	3	N	632	632	0			-0-
									695	9									
*09	111480	X	100842	-0-		-10638	-0-		1563	1	99101	3	N	159	159	0			-0-
									3	4	175	9							
10	115196	X	102291	-0-		-12905	-0-		1648	1	99202	3	N	1310	1257	0	53	1	-0-
									1441	9									

STS WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148397	X	123820	-0-		-24577	-0-		1786	1	122020	3	N	13	13	0			-0-
									14	9									
06	132600	X	113892	-0-		-18708	-0-		1495	1	112396	3	N	-0-					-0-
									1	4									
07	137020	X	112750	-0-		-24270	-0-		1545	1	111205	3	N	-0-					-0-
08	126108	X	105169	-0-		-20939	-0-		1558	1	103591	3	N	18	18	0			-0-
									20	9									
*09	119820	X	96865	-0-		-22955	-0-		1504	1	95341	3	N	15	15	0			-0-
									3	4	17	9							
10	123814	X	95746	-0-		-28068	-0-		1566	1	94170	3	N	9	9	0			-0-
									10	9									

STS WELL #: 73H RRCID -> 295088 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182745	X	149415	-0-		-33330	-0-		2145	1	146602	3	N	607	607	0			-0-
									668	9									
06	176850	X	142781	-0-		-34069	-0-		1861	1	140064	3	N	777	777	0			-0-
									1	4	855	9							
*07	178436	X	145879	-0-		-32557	-0-		1986	1	143090	3	N	730	730	0			-0-
									803	9									
08	169756	X	141151	-0-		-28605	-0-		2082	1	138440	3	N	572	572	0			-0-
									629	9									
*09	144600	X	124452	-0-		-20148	-0-		1922	1	121790	3	N	668	668	0			-0-
									5	4	735	9							
10	149420	X	126527	-0-		-22893	-0-		2055	1	123614	3	N	780	748	0	32	1	-0-
									858	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 32H RRCID -> 295489 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174995	X	93267	-0-		-81728	-0-	1113	1	80095	3	N	10963	10963	0			-0-
								12059	9									
06	145560	X	81315	-0-		-64245	-0-	875	1	69128	3	N	10283	10283	0			-0-
								1	4	11311	9							
07	132432	X	78213	-0-		-54219	-0-	868	1	67086	3	N	9326	9326	0			-0-
								10259	9									
08	115475	X	81521	-0-		-33954	-0-	982	1	70165	3	N	9431	9431	0			-0-
								10374	9									
*09	97380	X	79614	-0-		-17766	-0-	1043	1	70091	3	N	7706	7706	0			-0-
								3	4	8477	9							
10	93279	X	69116	-0-		-24163	-0-	992	1	59692	3	N	7665	7351	0	314	1	-0-
								8432	9									

GENTRY WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13538 - 23196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318277	X	286895	-0-		-31382	-0-	4136	1	282759	3	N	-0-					-0-
06	308010	X	237220	-0-		-70790	-0-	3105	1	233777	3	N	305	295	0	10	1	-0-
								2	4	336	9							
07	318277	X	217306	-0-		-100971	-0-	2976	1	214284	3	N	42	42	0			-0-
								46	9									
08	286905	X	171398	-0-		-115507	-0-	2520	1	168863	3	N	14	14	0			-0-
								15	9									
*09	277650	X	154188	-0-		-123462	-0-	2399	1	151767	3	N	15	15	0			-0-
								5	4	17	9							
10	286905	X	139782	-0-		-147123	-0-	2282	1	137469	3	N	28	28	0			-0-
								31	9									

GENTRY WELL #: 66H RRCID -> 295538 COMPL. DATE 06/03/2024 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13350 - 18840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224068	X	160900	-0-		-63168	-0-	2327	1	158277	3	N	269	269	0			-0-
								296	9									
06	216840	X	108600	-0-		-108240	-0-	1428	1	107150	3	N	19	17	0	2	1	-0-
								1	4	21	9							
07	224068	X	132469	-0-		-91599	-0-	1816	1	130646	3	N	6	6	0			-0-
								7	9									
08	218674	X	110680	-0-		-107994	-0-	1647	1	109021	3	N	11	11	0			-0-
								12	9									
*09	211620	X	108235	-0-		-103385	-0-	1682	1	106541	3	N	7	7	0			-0-
								4	4	8	9							
10	160890	X	80222	-0-		-80668	-0-	1299	1	78915	3	N	7	7	0			-0-
								8	9									

FORREST WHEELER WELL #: 35H RRCID -> 295544 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12364 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148676	X	84052	-0-		-64624	-0-	992	1	71190	3	N	10791	10791	0			-0-
								11870	9									
06	127530	X	73726	-0-		-53804	-0-	783	1	61720	3	N	10203	10203	0			-0-
								11223	9									
07	114979	X	69402	-0-		-45577	-0-	764	1	58784	3	N	8958	8958	0			-0-
								9854	9									
08	98859	X	75132	-0-		-23727	-0-	905	1	64153	3	N	9158	9158	0			-0-
								10074	9									
*09	81330	X	72678	-0-		-8652	-0-	954	1	63726	3	N	7269	7269	0			-0-
								2	4	7996	9							
10	84041	X	63087	-0-		-20954	-0-	912	1	54898	3	N	6615	6344	0	271	1	-0-
								7277	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 72H RRCID -> 295726 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13500 - 26372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	346549	X	307295	-0-	-39254	-0-	4424	1	302808	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
06	335370	X	256273	-0-	-79097	-0-	3357	1	252849	3	N	59	53	0	6	1	-0-
							2	4	65	9							
*07	346549	X	235493	-0-	-111056	-0-	3226	1	232220	3	N	43	43	0			-0-
							47	9									
08	346549	X	173336	-0-	-173213	-0-	2551	1	170452	3	N	303	303	0			-0-
							333	9									
*09	335370	X	172222	-0-	-163148	-0-	2670	1	169101	3	N	405	405	0			-0-
							5	4	446	9							
10	307303	X	151471	-0-	-155832	-0-	2469	1	148961	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									

FORREST WHEELER WELL #: 33H RRCID -> 295734 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12265 - 22219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126077	X	67924	-0-	-58153	-0-	828	1	58680	3	N	7651	7651	0			-0-
							8416	9									
06	105570	X	60346	-0-	-45224	-0-	662	1	51568	3	N	7378	7378	0			-0-
							8116	9									
07	95604	X	57138	-0-	-38466	-0-	652	1	49277	3	N	6554	6554	0			-0-
							7209	9									
08	82429	X	61398	-0-	-21031	-0-	769	1	53390	3	N	6581	6581	0			-0-
							7239	9									
*09	70800	X	62212	-0-	-8588	-0-	843	1	55463	3	N	5367	5367	0			-0-
							2	4	5904	9							
10	67921	X	53839	-0-	-14082	-0-	796	1	47918	3	N	4659	4468	0	191	1	-0-
							5125	9									

GENTRY WELL #: 64H RRCID -> 295795 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13520 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279592	X	279592	-0-	-0-	-0-	4044	1	275460	3	N	80	80	0			-0-
							88	9									
06	142350	X	142058	-0-	-292	-0-	1866	1	139886	3	N	277	273	0	4	1	-0-
							1	4	305	9							
07	161126	X	161126	-0-	-0-	-0-	2116	1	154093	3	N	4470	4470	0			-0-
							4917	9									
08	147095	X	139717	-0-	-7378	-0-	2059	1	137286	3	N	338	338	0			-0-
							372	9									
*09	142350	X	126928	-0-	-15422	-0-	1973	1	124922	3	N	25	25	0			-0-
							5	4	28	9							
10	147095	X	115774	-0-	-31321	-0-	1877	1	112927	3	N	882	882	0			-0-
							970	9									

GENTRY WELL #: 71H RRCID -> 295805 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13465 - 23947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	476036	X	211709	-0-	-264327	-0-	3058	1	208466	3	N	168	168	0			-0-
							185	9									
06	460680	X	128263	-0-	-332417	-0-	1681	1	126438	3	N	130	125	0	5	1	-0-
							1	4	143	9							
*07	476036	X	138094	-0-	-337942	-0-	1891	1	136080	3	N	112	112	0			-0-
							123	9									
08	388771	X	122073	-0-	-266698	-0-	1804	1	120016	3	N	230	230	0			-0-
							253	9									
*09	204870	X	108860	-0-	-96010	-0-	1687	1	106948	3	N	201	201	0			-0-
							4	4	221	9							
10	211699	X	110095	-0-	-101604	-0-	1799	1	108229	3	N	61	61	0			-0-
							67	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 52H RRCID -> 295987 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13250 - 23103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	658874	X	332312	-0-	-326562	-0-	4401	1	306647	3	N	19331	19331	0			-0-
							21264	9									
06	637620	X	290170	-0-	-347450	-0-	3796	1	285957	3	N	377	359	0	18	1	-0-
							2	4	415	9							
07	636430	X	262068	-0-	-374362	-0-	3584	1	258244	3	N	218	218	0			-0-
							240	9									
08	498139	X	203566	-0-	-294573	-0-	2988	1	200323	3	N	232	232	0			-0-
							255	9									
*09	321600	X	172559	-0-	-149041	-0-	2678	1	169487	3	N	354	354	0			-0-
							5	4	389	9							
10	332320	X	161355	-0-	-170965	-0-	2632	1	158378	3	N	314	314	0			-0-
							345	9									

GENTRY WELL #: 44H RRCID -> 296006 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13300 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350114	X	208374	-0-	-141740	-0-	2989	1	205060	3	N	295	295	0			-0-
							325	9									
06	338820	X	184817	-0-	-154003	-0-	2416	1	182037	3	N	330	324	0	6	1	-0-
							1	4	363	9							
*07	350114	X	163267	-0-	-186847	-0-	2231	1	160777	3	N	235	235	0			-0-
							259	9									
08	290687	X	147998	-0-	-142689	-0-	2187	1	145599	3	N	193	193	0			-0-
							212	9									
*09	201660	X	129245	-0-	-72415	-0-	2006	1	127060	3	N	158	158	0			-0-
							5	4	174	9							
10	208382	X	118885	-0-	-89497	-0-	1940	1	116746	3	N	181	181	0			-0-
							199	9									

GENTRY WELL #: 53H RRCID -> 296012 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13225 - 21851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	642909	X	301094	-0-	-341815	-0-	4317	1	295833	3	N	858	858	0			-0-
							944	9									
06	622320	X	250913	-0-	-371407	-0-	3290	1	247610	3	N	10	10	1			-0-
							2	4	11	9							
*07	554528	X	234234	-0-	-320294	-0-	3208	1	231026	3	N	-0-					-0-
08	441006	X	178941	-0-	-262065	-0-	2636	1	176305	3	N	-0-					-0-
*09	291390	X	176430	-0-	-114960	-0-	2746	1	173672	3	N	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
10	301103	X	164815	-0-	-136288	-0-	2693	1	162067	3	N	50	50	0			-0-
							55	9									

GENTRY WELL #: 41H RRCID -> 296048 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13170 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	342364	X	153412	-0-	-188952	-0-	2209	1	150987	3	N	196	196	0			-0-
							216	9									
06	318330	X	129891	-0-	-188439	-0-	1700	1	127993	3	N	179	176	0	3	1	-0-
							1	4	197	9							
07	281325	X	119422	-0-	-161903	-0-	1631	1	117615	3	N	160	160	0			-0-
							176	9									
08	232097	X	112292	-0-	-119805	-0-	1659	1	110405	3	N	207	207	0			-0-
							228	9									
*09	165120	X	100411	-0-	-64709	-0-	1558	1	98691	3	N	144	144	0			-0-
							4	4	158	9							
10	153419	X	105356	-0-	-48063	-0-	1719	1	103497	3	N	127	127	0			-0-
							140	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 56H RRCID -> 296163 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13165 - 21708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	400644	X	298399	-0-	-102245	-0-	4288	1	293726	3	N	350	350	0			-0-
							385	9									
06	387720	X	241000	-0-	-146720	-0-	3154	1	237603	3	N	219	210	0	9	1	-0-
							2	4	241	9							
07	400644	X	212070	-0-	-188574	-0-	2901	1	208959	3	N	191	191	0			-0-
							210	9									
08	397947	X	162958	-0-	-234989	-0-	2394	1	159675	3	N	808	808	0			-0-
							889	9									
*09	288780	X	125202	-0-	-163578	-0-	1915	1	122942	3	N	308	308	0			-0-
							6	4	339	9							
10	298406	X	135096	-0-	-163310	-0-	2205	1	132683	3	N	189	189	0			-0-
							208	9									

GENTRY WELL #: 55H RRCID -> 296176 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13164 - 20851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477648	X	340882	-0-	-136766	-0-	4909	1	335774	3	N	181	181	0			-0-
							199	9									
06	462240	X	268301	-0-	-193939	-0-	3517	1	264659	3	N	112	106	0	6	1	-0-
							2	4	123	9							
07	477648	X	240008	-0-	-237640	-0-	3285	1	236633	3	N	82	82	0			-0-
							90	9									
08	449655	X	169652	-0-	-280003	-0-	2498	1	167070	3	N	76	76	0			-0-
							84	9									
*09	329880	X	142253	-0-	-187627	-0-	2180	1	140013	3	N	50	50	0			-0-
							5	4	55	9							
10	340876	X	146471	-0-	-194405	-0-	2390	1	143832	3	N	226	226	0			-0-
							249	9									

GENTRY WELL #: 54H RRCID -> 296202 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363891	X	363891	-0-	-0-	-0-	5243	1	358377	3	N	246	246	0			-0-
							271	9									
06	331320	X	261316	-0-	-70004	-0-	3424	1	257719	3	N	155	149	0	6	1	-0-
							2	4	171	9							
*07	342364	X	235007	-0-	-107357	-0-	3216	1	231648	3	N	130	130	0			-0-
							143	9									
08	342364	X	164800	-0-	-177564	-0-	2430	1	162154	3	N	196	196	0			-0-
							216	9									
*09	331320	X	145791	-0-	-185529	-0-	2234	1	143489	3	N	56	56	0			-0-
							6	4	62	9							
10	342364	X	156715	-0-	-185649	-0-	2556	1	154041	3	N	107	107	0			-0-
							118	9									

DORA MARTIN A-JCM 1850 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296394 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11123 - 22321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	573841	X	409871	-0-	-163970	-0-	5908	1	403963	3	Y	-0-					-0-
06	555330	X	342404	-0-	-212926	-0-	4489	1	337912	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	573841	X	330751	-0-	-243090	-0-	4531	1	326219	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	522381	X	298356	-0-	-224025	-0-	4418	1	293938	3	Y	-0-					-0-
*09	435570	X	247794	-0-	-187776	-0-	3855	1	243931	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	286750	X	271495	-0-	-15255	-0-	4436	1	267059	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296397 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11015 - 21744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	479229	X	395062	-0-	-84167	-0-	5693	1	389369	3	Y	-0-					-0-
06	463770	X	354392	-0-	-109378	-0-	4647	1	349742	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	479229	X	314027	-0-	-165202	-0-	4301	1	309725	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	479229	X	283285	-0-	-195944	-0-	4197	1	279088	3	Y	-0-					-0-
*09	428970	X	237632	-0-	-191338	-0-	3695	1	233929	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	272800	X	257373	-0-	-15427	-0-	4205	1	253168	3	Y	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 43H RRCID -> 296417 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13200 - 18261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350114	X	143946	-0-	-206168	-0-	2074	1	141825	3	N	43	43	0			-0-
							47	9									
06	338820	X	125099	-0-	-213721	-0-	1639	1	123400	3	N	54	50	0	4	1	-0-
							1	4	59	9							
07	281573	X	117373	-0-	-164200	-0-	1607	1	115680	3	N	78	78	0			-0-
							86	9									
08	223851	X	105881	-0-	-117970	-0-	1555	1	103630	3	N	633	633	0			-0-
							696	9									
*09	145920	X	92415	-0-	-53505	-0-	1435	1	90917	3	N	54	54	0			-0-
							4	4	59	9							
10	143933	X	84323	-0-	-59610	-0-	1377	1	82873	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									

DORA MARTIN A-DM 1716 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296491 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11065 - 21991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490513	X	393264	-0-	-97249	-0-	5668	1	387596	3	Y	-0-					-0-
06	474690	X	330843	-0-	-143847	-0-	4343	1	326497	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	490513	X	294842	-0-	-195671	-0-	4036	1	290806	3	Y	-0-					-0-
08	490513	X	264093	-0-	-226420	-0-	3913	1	260180	3	Y	-0-					-0-
*09	416310	X	208886	-0-	-207424	-0-	3251	1	205628	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	252650	X	220858	-0-	-31792	-0-	3618	1	217240	3	Y	-0-					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: RRCID -> 296549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10715 - 24211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN 1850 WELL #: 3H RRCID -> 296569 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10967 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	607569	X	254825	-0-	-352744	-0-	3670	1	250987	3	Y	153	153	1			-0-
							168	9									
06	482340	X	221303	-0-	-261037	-0-	2901	1	218203	3	Y	179	179	1			-0-
							2	4	197	9							
07	409510	X	196226	-0-	-213284	-0-	2685	1	193238	3	Y	275	275	1			-0-
							303	9									
08	322462	X	196592	-0-	-125870	-0-	2909	1	193371	3	Y	284	284	1			-0-
							312	9									
*09	284880	X	164966	-0-	-119914	-0-	2561	1	162350	3	Y	45	45	1			-0-
							5	4	50	9							
10	190650	X	164336	-0-	-26314	-0-	2685	1	161463	3	Y	171	171	1			-0-
							188	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
J. C. MARTIN 1850 WELL #: 2H RRCID -> 296571 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10930 - 18509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281635	X	184501	-0-		-97134	-0-	2661	1	181828	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
06	272550	X	171620	-0-		-100930	-0-	2253	1	169362	3	Y	4	4	1			-0-
								1	4	4	9							
07	281635	X	154641	-0-		-126994	-0-	2121	1	152511	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
08	281635	X	150900	-0-		-130735	-0-	2233	1	148667	3	Y	-0-					-0-
*09	227970	X	117154	-0-		-110816	-0-	1814	1	115327	3	Y	8	8	1			-0-
								4	4	9	9							
10	148800	X	124636	-0-		-24164	-0-	2034	1	122227	3	Y	341	341	1			-0-
								375	9									

STS B WELL #: 20H RRCID -> 296584 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11225 - 22743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	442664	X	442664	-0-		-0-	-0-	6199	1	427463	3	N	8133	8133	0			-0-
								56	4	8946	9							
06	379214	X	379214	-0-		-0-	-0-	4849	1	367079	3	N	6558	6558	0			-0-
								72	4	7214	9							
*07	363528	X	363528	-0-		-0-	-0-	4864	1	352698	3	N	5343	5293	0	50	1	-0-
								89	4	5877	9							
08	319994	X	319994	-0-		-0-	-0-	4623	1	310255	3	N	4575	4544	0	31	1	-0-
								83	4	5033	9							
*09	274317	X	274317	-0-		-0-	-0-	4152	1	265520	3	N	4172	4132	0	40	1	-0-
								56	4	4589	9							
*10	264893	X	264893	-0-		-0-	-0-	4255	1	256051	3	N	3839	3808	0	31	1	-0-
								364	4	4223	9							

STS B WELL #: 22H RRCID -> 296589 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11160 - 20631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301878	X	237091	-0-		-64787	-0-	3272	1	226592	3	N	6543	6543	0			-0-
								30	4	7197	9							
06	292140	X	206867	-0-		-85273	-0-	2595	1	197882	3	N	5774	5774	0			-0-
								39	4	6351	9							
*07	301878	X	185812	-0-		-116066	-0-	2431	1	178024	3	N	4832	4785	0	47	1	-0-
								42	4	5315	9							
08	284921	X	177405	-0-		-107516	-0-	2506	1	169779	3	N	4614	4582	0	32	1	-0-
								45	4	5075	9							
*09	261270	X	150192	-0-		-111078	-0-	2226	1	143320	3	N	4197	4155	0	42	1	-0-
								29	4	4617	9							
10	237088	X	151244	-0-		-85844	-0-	2385	1	143574	3	N	4621	4584	0	37	1	-0-
								202	4	5083	9							

STS B WELL #: 23H RRCID -> 296711 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11140 - 19071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	557380	X	193048	-0-		-364332	-0-	2673	1	184914	3	N	4943	4943	0			-0-
								24	4	5437	9							
06	539400	X	175935	-0-		-363465	-0-	2217	1	168613	3	N	4611	4611	0			-0-
								33	4	5072	9							
07	259346	X	156826	-0-		-102520	-0-	2055	1	150206	3	N	4117	4078	0	39	1	-0-
								36	4	4529	9							
08	226672	X	152335	-0-		-74337	-0-	2150	1	145646	3	N	4091	4063	0	28	1	-0-
								39	4	4500	9							
*09	219360	X	130634	-0-		-88726	-0-	1926	1	124324	3	N	3962	3923	0	39	1	-0-
								26	4	4358	9							
10	193037	X	121448	-0-		-71589	-0-	1908	1	114819	3	N	4144	4111	0	33	1	-0-
								163	4	4558	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 59H RRCID -> 296858 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11485 - 24773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549206	X	549206	-0-	-0-	-0-	7389	1	515833	3	N	23622	23607	0	15	1	-0-
							25984	9									
06	469201	X	469201	-0-	-0-	-0-	5815	1	443906	3	N	17706	17706	0			-0-
							3	4	19477	9							
07	403862	X	403862	-0-	-0-	-0-	5216	1	382936	3	N	14281	14281	0			-0-
							1	4	15709	9							
08	350051	X	350051	-0-	-0-	-0-	4901	1	332862	3	N	11170	11170	0			-0-
							1	4	12287	9							
*09	266272	X	266272	-0-	-0-	-0-	3928	1	252666	3	N	8789	8789	0			-0-
							10	4	9668	9							
*10	267847	X	267847	-0-	-0-	-0-	4229	1	254403	3	N	8377	8377	0			-0-
							9215	9									

STS C WELL #: 57H RRCID -> 296946 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11460 - 23828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	551516	X	551516	-0-	-0-	-0-	7436	1	520465	3	N	21468	21453	0	15	1	-0-
							23615	9									
06	470853	X	470853	-0-	-0-	-0-	5818	1	445712	3	N	17564	17564	0			-0-
							3	4	19320	9							
07	405117	X	405117	-0-	-0-	-0-	5241	1	385652	3	N	12930	12930	0			-0-
							1	4	14223	9							
08	347158	X	347158	-0-	-0-	-0-	4878	1	331717	3	N	9602	9602	0			-0-
							1	4	10562	9							
*09	267399	X	267399	-0-	-0-	-0-	3968	1	255335	3	N	7350	7350	0			-0-
							11	4	8085	9							
*10	243781	X	243781	-0-	-0-	-0-	3853	1	231859	3	N	7335	7335	0			-0-
							8069	9									

STS C WELL #: 56H RRCID -> 296963 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11453 - 23736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1618931	X	524890	-0-	-1094041	-0-	7127	1	497651	3	N	18284	18269	0	15	1	-0-
							20112	9									
06	441908	X	441908	-0-	-0-	-0-	5493	1	420097	3	N	14832	14832	0			-0-
							3	4	16315	9							
07	380489	X	380489	-0-	-0-	-0-	4946	1	363197	3	N	11223	11223	0			-0-
							1	4	12345	9							
08	332206	X	332206	-0-	-0-	-0-	4679	1	317947	3	N	8709	8709	0			-0-
							9580	9									
*09	270363	X	270363	-0-	-0-	-0-	4009	1	258516	3	N	7116	7116	0			-0-
							10	4	7828	9							
*10	236319	X	236319	-0-	-0-	-0-	3733	1	224774	3	N	7102	7102	0			-0-
							7812	9									

STS C WELL #: 58H RRCID -> 296997 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11440 - 24098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1580012	X	533602	-0-	-1046410	-0-	7172	1	500738	3	N	23356	23341	0	15	1	-0-
							25692	9									
06	452120	X	452120	-0-	-0-	-0-	5568	1	425711	3	N	18944	18944	0			-0-
							3	4	20838	9							
*07	393676	X	393676	-0-	-0-	-0-	5082	1	372941	3	N	14229	14229	0			-0-
							1	4	15652	9							
08	328068	X	328068	-0-	-0-	-0-	4570	1	310912	3	N	11442	11442	0			-0-
							12586	9									
*09	256715	X	256715	-0-	-0-	-0-	3782	1	243573	3	N	8500	8500	0			-0-
							10	4	9350	9							
*10	226172	X	226172	-0-	-0-	-0-	3549	1	213712	3	N	8101	8101	0			-0-
							8911	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 55H RRCID -> 297028 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11420 - 23018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	551570	X	551570	-0-		-0-	-0-	7489	1	523005	3	N	19160	19145	0	15	1	-0-
								21076	9									
06	471344	X	471344	-0-		-0-	-0-	5856	1	447961	3	N	15931	15931	0			-0-
								3	4	17524	9							
*07	412576	X	412576	-0-		-0-	-0-	5363	1	393789	3	N	12203	12203	0			-0-
								1	4	13423	9							
08	362739	X	362739	-0-		-0-	-0-	5120	1	347472	3	N	9224	9224	0			-0-
								1	4	10146	9							
*09	300041	X	300041	-0-		-0-	-0-	4452	1	286927	3	N	7864	7864	0			-0-
								12	4	8650	9							
*10	269837	X	269837	-0-		-0-	-0-	4266	1	256938	3	N	7848	7848	0			-0-
								8633	9									

STS C WELL #: 60H RRCID -> 297029 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11470 - 25154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	559401	X	559401	-0-		-0-	-0-	7464	1	522293	3	N	26949	26934	0	15	1	-0-
								29644	9									
06	482832	X	482832	-0-		-0-	-0-	5902	1	451860	3	N	22788	22788	0			-0-
								3	4	25067	9							
*07	419563	X	419563	-0-		-0-	-0-	5386	1	396074	3	N	16456	16456	0			-0-
								1	4	18102	9							
08	377415	X	377415	-0-		-0-	-0-	5211	1	355495	3	N	15189	15189	0			-0-
								1	4	16708	9							
*09	296871	X	296871	-0-		-0-	-0-	4317	1	279792	3	N	11592	11592	0			-0-
								11	4	12751	9							
*10	290188	X	290188	-0-		-0-	-0-	4547	1	273488	3	N	11048	11048	0			-0-
								12153	9									

STS B WELL #: 21H RRCID -> 297117 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11174 - 20256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	288414	X	288414	-0-		-0-	-0-	3995	1	276619	3	N	7063	7063	0			-0-
								31	4	7769	9							
06	244480	X	244480	-0-		-0-	-0-	3085	1	234716	3	N	6030	6030	0			-0-
								46	4	6633	9							
*07	201726	X	201726	-0-		-0-	-0-	2647	1	193883	3	N	4681	4634	0	47	1	-0-
								47	4	5149	9							
08	217403	X	182262	-0-		-35141	-0-	2586	1	175057	3	N	4156	4126	0	30	1	-0-
								47	4	4572	9							
*09	210390	X	148599	-0-		-61791	-0-	2202	1	142198	3	N	3790	3751	0	39	1	-0-
								30	4	4169	9							
10	217403	X	131899	-0-		-85504	-0-	2081	1	125338	3	N	3912	3881	0	31	1	-0-
								177	4	4303	9							

GENTRY WELL #: 74H RRCID -> 297327 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13470 - 21990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SHUT IN		121975	-0-		121975	121975	1691	1	120238	3	N	42	42	0			-0-
								46	9									
*06	SHUT IN		584282	-0-		584282	706257	7653	1	576121	3	N	458	424	0	34	1	-0-
								4	4	504	9							
*07	1250149	X	543892	-0-		-706257	-0-	7437	1	536040	3	N	376	376	0			-0-
								1	4	414	9							
*08	609460	X	566925	-0-		-42535	-0-	8385	1	558189	3	N	318	318	0			-0-
								1	4	350	9							
*09	589800	X	527000	-0-		-62800	-0-	8180	1	518549	3	N	229	229	0			-0-
								19	4	252	9							
10	603756	X	528519	-0-		-75237	-0-	8641	1	519732	3	N	133	133	0			-0-
								146	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 79H RRCID -> 297328 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13528 - 19597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		11790	-0-	11790	11790	154	1	11636	3	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		408965	-0-	408965	420755	5366	1	403419	3	N	161	128	0	33	1	-0-
							3	4	177	9							
*07	856412	X	435657	-0-	-420755	-0-	5969	1	429562	3	N	114	114	0			-0-
							1	4	125	9							
08	425785	X	402034	-0-	-23751	-0-	5942	1	395978	3	N	103	103	0			-0-
							1	4	113	9							
*09	412050	X	390111	-0-	-21939	-0-	6051	1	383963	3	N	75	75	0			-0-
							14	4	83	9							
*10	429851	X	429851	-0-	-0-	-0-	7029	1	422763	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									

GENTRY WELL #: 70H RRCID -> 297463 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13504 - 24158

05	0		7960	-0-	7960	7960	99	1	7836	3	N	23	23	0			-0-
							25	9									
06	0		597098	-0-	597098	605058	7802	1	587232	3	N	1872	1848	0	24	1	-0-
							5	4	2059	9							
07	1194281	X	589223	-0-	-605058	-0-	8037	1	579436	3	N	1590	1590	0			-0-
							1	4	1749	9							
08	641173	X	629120	-0-	-12053	-0-	9292	1	618724	3	N	1003	1003	0			-0-
							1	4	1103	9							
*09	646795	X	646795	-0-	-0-	-0-	10005	1	635397	3	N	1245	1245	0			-0-
							23	4	1370	9							
*10	662275	X	662275	-0-	-0-	-0-	10819	1	650312	3	N	1040	1040	0			-0-
							1144	9									

GENTRY-SCARBOROUGH SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297597 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13450 - 23010

*05	0		128712	-0-	128712	128712	1786	1	126795	3	N	119	119	0			-0-
							131	9									
*06	0		551888	-0-	551888	680600	7223	1	543832	3	N	754	727	0	27	1	-0-
							4	4	829	9							
*07	1240972	X	560372	-0-	-680600	-0-	7653	1	551902	3	N	742	742	0			-0-
							1	4	816	9							
*08	608908	X	608908	-0-	-0-	-0-	8993	1	599190	3	N	658	658	0			-0-
							1	4	724	9							
*09	589290	X	589290	-0-	-0-	-0-	9146	1	579621	3	N	456	456	0			-0-
							21	4	502	9							
*10	613521	X	613521	-0-	-0-	-0-	10029	1	603083	3	N	372	372	0			-0-
							409	9									

GENTRY WELL #: 76H RRCID -> 297729 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13500 - 20485

*05	0		52347	-0-	52347	52347	715	1	51632	3	N	-0-					-0-
*06	0		422321	-0-	422321	474668	5537	1	416653	3	N	116	82	0	34	1	-0-
							3	4	128	9							
*07	868284	X	393616	-0-	-474668	-0-	5384	1	388174	3	N	52	52	0			-0-
							1	4	57	9							
*08	422933	X	388034	-0-	-34899	-0-	5740	1	382253	3	N	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
*09	409290	X	374876	-0-	-34414	-0-	5824	1	368984	3	N	50	50	0			-0-
							13	4	55	9							
10	422933	X	377351	-0-	-45582	-0-	6153	1	369981	3	N	1106	1106	0			-0-
							1217	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 78H RRCID -> 297737 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13500 - 19514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		7702	-0-	7702	7702	98	1	7484	3	N	109	109	0			-0-
							120	9									
06	0		471517	-0-	471517	479219	6186	1	464922	3	N	368	314	0	54	1	-0-
							4	4	405	9							
07	894920	X	415701	-0-	-479219	-0-	5695	1	409811	3	N	176	176	0			-0-
							1	4	194	9							
08	519560	X	437542	-0-	-82018	-0-	6472	1	430939	3	N	118	118	0			-0-
							1	4	130	9							
*09	502800	X	433734	-0-	-69066	-0-	6736	1	426913	3	N	63	63	0			-0-
							16	4	69	9							
10	519560	X	370280	-0-	-149280	-0-	6047	1	364214	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									

WOODWARD G.U.-WOOD UNIT 2 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 297763 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13218 - 22626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		230819	-0-	230819	230819	3197	1	223279	3	N	3948	3948	0			-0-
							4343	9									
06	SHUT IN		584547	-0-	584547	815366	7500	1	566273	3	N	9790	9771	0	19	1	-0-
							5	4	10769	9							
*07	SHUT IN		546390	-0-	546390	1361756	7321	1	529866	3	N	8365	8365	0			-0-
							1	4	9202	9							
08	SHUT IN		545775	-0-	545775	1907531	7924	1	529810	3	N	7309	7309	0			-0-
							1	4	8040	9							
*09	2469596	X	562065	-0-	-1907531	-0-	8556	1	545131	3	N	7598	7598	0			-0-
							20	4	8358	9							
*10	618512	X	576543	-0-	-41969	-0-	9315	1	560070	3	N	6507	6507	0			-0-
							7158	9									

GENTRY WELL #: 75H RRCID -> 297852 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13400 - 20856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SHUT IN		97478	-0-	97478	97478	1349	1	95635	3	N	449	449	0			-0-
							494	9									
*06	SHUT IN		399252	-0-	399252	496730	5231	1	393709	3	N	281	256	0	25	1	-0-
							3	4	309	9							
*07	888163	X	391433	-0-	-496730	-0-	5355	1	385859	3	N	198	198	0			-0-
							1	4	218	9							
*08	420615	X	420615	-0-	-0-	-0-	6208	1	413507	3	N	817	817	0			-0-
							1	4	899	9							
*09	399270	X	369512	-0-	-29758	-0-	5726	1	363455	3	N	288	288	0			-0-
							14	4	317	9							
10	412579	X	406810	-0-	-5769	-0-	6654	1	399905	3	N	228	228	0			-0-
							251	9									

WOODWARD G.U.-RICK DAY 2 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 298101 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13264 - 23227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		220022	-0-	220022	220022	216195	3	3827	9	N	3479	3479	0			-0-
06	0		571392	-0-	571392	791414	7343	1	554264	3	N	8892	8867	0	25	1	-0-
							4	4	9781	9							
*07	0		593195	-0-	593195	1384609	7961	1	576160	3	N	8248	8248	0			-0-
							1	4	9073	9							
08	1980461	X	595852	-0-	-1384609	-0-	8653	1	578699	3	N	7726	7726	0			-0-
							1	4	8499	9							
*09	619710	X	579796	-0-	-39914	-0-	8850	1	563061	3	N	7149	7149	0			-0-
							21	4	7864	9							
10	640367	X	612908	-0-	-27459	-0-	9907	1	596038	3	N	6330	6330	0			-0-
							6963	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	3	N	-0-			-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	N	-0-			-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	10	1	669	3	N	-0-			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	7	1	474	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
06	112	X	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-			-0-
07	43	X	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	21	1	1022	3	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1614	-0-	-308	-0-	14	1	1600	3	N	-0-			-0-
06	1740	N	1155	-0-	-585	-0-	13	1	1142	3	N	-0-			-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	13	1	1079	3	N	-0-			-0-
08	1612	N	611	-0-	-1001	-0-	9	1	602	3	N	-0-			-0-
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	26	1	1806	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	23	1	2625	3	N	-0-			-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	23	1	1930	3	N	-0-			-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	20	1	1656	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	6161	-0-	3061	3061	94	1	6067	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	284	-0-	-2716	345	4	1	280	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	3	N	-0-			-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	184	1	1932	3	N	-0-			-0-
07	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	175	1	2814	3	N	-0-			-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	79	1	1142	3	N	-0-			-0-
09	2130	N	198	-0-	-1932	-0-	15	1	183	3	N	-0-			-0-
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1921	-0-	-63	-0-	87	1	1834	3	N	-0-			-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	186	1	3022	3	N	-0-			-0-
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	136	1	2216	3	N	-0-			-0-
08	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	127	1	1817	3	N	-0-			-0-
09	1920	X	1614	-0-	-306	-0-	110	1	1504	3	N	-0-			-0-
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	16	1	1841	3	N	-0-			-0-
06	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	21	1	1809	3	N	-0-			-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	24	1	2014	3	N	-0-			-0-
08	1860	N	1159	-0-	-701	-0-	18	1	1141	3	N	-0-			-0-
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	30	1	2047	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	43	1	4872	3	N	-0-			-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	41	1	3499	3	N	-0-			-0-
07	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	39	1	3300	3	N	-0-			-0-
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	76	1	4937	3	N	-0-			-0-
09	4770	X	4487	-0-	-283	-0-	65	1	4422	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT			-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	51	1	5682	3	N	-0-			-0-
06	5100	X	4686	-0-	-414	-0-	54	1	4632	3	N	-0-			-0-
07	5270	X	4247	-0-	-1023	-0-	50	1	4197	3	N	-0-			-0-
08	5270	X	5164	-0-	-106	-0-	79	1	5085	3	N	-0-			-0-
09	5100	X	4164	-0-	-936	-0-	60	1	4104	3	N	-0-			-0-
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	281	1	5080	3	N	-0-			-0-
06	4200	X	4187	-0-	-13	-0-	224	1	3963	3	N	-0-			-0-
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	304	1	5168	3	N	-0-			-0-
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	307	1	4838	3	N	-0-			-0-
09	4650	X	3224	-0-	-1426	-0-	204	1	3020	3	N	-0-			-0-
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 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
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	24	1	2717	3	N	-0-			-0-
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	30	1	2576	3	N	-0-			-0-
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	26	1	2163	3	N	-0-			-0-
08	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	44	1	2863	3	N	-0-			-0-
09	2610	N	1740	-0-	-870	-0-	25	1	1715	3	N	-0-			-0-
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 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
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	113	1	2039	3	N	-0-			-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	78	1	1386	3	N	-0-			-0-
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	147	1	2499	3	N	-0-			-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	142	1	2244	3	N	-0-			-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	120	1	1773	3	N	-0-			-0-
10	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			-0-

HUISACHE E WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3			N	-0-			-0-
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-			-0-
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-			-0-
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-			-0-
09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	132	1	1260	3	N	-0-			-0-
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	291	1	2485	3	N	-0-			-0-
08	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	178	1	1438	3	N	-0-			-0-
09	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	174	1	1576	3	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-			-0-
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-			-0-
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	N	-0-			-0-
08	837	X	837	-0-	-0-	-0-	50	1	787	3	N	-0-			-0-
09	748	X	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	3	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	505	1	9111	3	N	-0-			-0-
06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	333	1	5883	3	N	-0-			-0-
07	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	533	1	9050	3	N	-0-			-0-
08	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	478	1	7538	3	N	-0-			-0-
09	7170	X	4725	-0-	-2445	-0-	299	1	4426	3	N	-0-			-0-
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	110	1	1991	3	N	-0-			-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	104	1	1842	3	N	-0-			-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	122	1	2079	3	N	-0-			-0-
08	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	124	1	1959	3	N	-0-			-0-
09	1950	N	1854	-0-	-96	-0-	117	1	1737	3	N	-0-			-0-
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06	0	X	1220	-0-	1220	-0-	8	1	1212	3	N	-0-			-0-
07	849	X	849	-0-	-0-	-0-	28	1	821	3	N	-0-			-0-
08	218	X	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	N	-0-			-0-
09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	44	1	1377	3	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 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
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	75	1	1414	3	N	-0-			-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	75	1	1397	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	853	-0-	-201	-0-	39	1	814	3	N	-0-			-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	82	1	1501	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1060	-0-	-410	-0-	57	1	1003	3	N	-0-			-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 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
05	2697	X	2605	-0-	-92	-0-	261	1	2344	3	N	-0-			-0-
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	283	1	2698	3	N	-0-			-0-
07	2852	X	2552	-0-	-300	-0-	268	1	2284	3	N	-0-			-0-
08	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	295	1	2387	3	N	-0-			-0-
09	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	286	1	2595	3	N	-0-			-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	251	X	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	N	-0-			-0-
07	350	X	350	-0-	-0-	-0-	49	1	301	3	N	-0-			-0-
08	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	138	1	1930	3	N	-0-			-0-
09	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	156	1	7781	3	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	228	1	1800	3	N	-0-					-0-
*05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	261	1	2343	3	N	-0-					-0-
*06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	289	1	2758	3	N	-0-					-0-
*07	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	249	1	2122	3	N	-0-					-0-
*08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	308	1	2492	3	N	-0-					-0-
*09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	319	1	2900	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	N	-0-					-0-
06	510	N	319	-0-	-191	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	573	3	N	-0-					-0-
08	744	N	581	-0-	-163	-0-	35	1	546	3	N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	50	1	737	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

05	3100	N	5033	-0-	1933	1933	251	1	4782	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1465	-0-	-1535	398	127	1	1338	3	N	-0-					-0-
07	2609	N	2211	-0-	-398	-0-	130	1	2081	3	N	-0-					-0-
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	135	1	1965	3	N	-0-					-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	194	1	2332	3	N	-0-					-0-
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	208	1	3750	3	N	-0-					-0-
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	165	1	2909	3	N	-0-					-0-
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	217	1	3690	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3423	-0-	-545	-0-	204	1	3219	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	2595	-0-	-1245	-0-	164	1	2431	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

05	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	509	1	7672	3	N	-0-					-0-
06	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	1091	1	8553	3	N	-0-					-0-
07	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	1009	1	6244	3	N	-0-					-0-
08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	157	1	2192	3	N	-0-					-0-
09	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	312	1	15518	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025

05	1209	N	199	-0-	-1010	-0-	2	1	197	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	7	-0-	-1163	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	806	N	156	-0-	-650	-0-	2	1	154	3	N	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	2	1	136	3	N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	2960	-0-	-946	-0-	40	1	2920	3	N	-0-			-0-
06	3780	X	3384	-0-	-396	-0-	55	1	3329	3	N	-0-			-0-
07	3689	X	2819	-0-	-870	-0-	45	1	2774	3	N	-0-			-0-
08	3689	X	3441	-0-	-248	-0-	68	1	3373	3	N	-0-			-0-
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	66	1	3485	3	N	-0-			-0-
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	5065421					N	-0-			-0-
06	0	A	289	-0-	289	5065710	20	1	269	3	N	-0-			-0-
07	0	A	936	-0-	936	5066646	56	1	880	3	N	-0-			-0-
08	0	A	1144	-0-	1144	5067790	64	1	1080	3	N	-0-			-0-
09	0	A	5542	-0-	5542	5073332	272	1	5270	3	N	-0-			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	5073332					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	6154	-0-	-2991	-0-	83	1	6071	3	N	-0-			-0-
06	8850	X	6244	-0-	-2606	-0-	101	1	6143	3	N	-0-			-0-
07	9145	X	6342	-0-	-2803	-0-	100	1	6242	3	N	-0-			-0-
08	6386	X	4134	-0-	-2252	-0-	82	1	4052	3	N	-0-			-0-
09	6240	X	4873	-0-	-1367	-0-	91	1	4782	3	N	-0-			-0-
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	5451	-0-	-1400	-0-	183	1	5268	3	N	-0-			-0-
06	6450	X	5452	-0-	-998	-0-	170	1	5282	3	N	-0-			-0-
07	6665	X	3916	-0-	-2749	-0-	126	1	3790	3	N	-0-			-0-
08	6200	X	5020	-0-	-1180	-0-	187	1	4833	3	N	-0-			-0-
09	6000	X	5475	-0-	-525	-0-	212	1	5263	3	N	-0-			-0-
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	4495	X	5	-0-	-4490	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	3990	X	35	-0-	-3955	-0-	35	3			N	-0-			-0-
07	3596	X	48	-0-	-3548	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
08	3565	X	1	-0-	-3564	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23613	X	23613	-0-	-0-	-0-	209	1	23404	3	N	-0-			-0-
06	26556	X	26556	-0-	-0-	-0-	307	1	26249	3	N	-0-			-0-
07	21586	X	21586	-0-	-0-	-0-	255	1	21331	3	N	-0-			-0-
08	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	178	1	11494	3	N	-0-			-0-
09	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	145	1	8367	3	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	10769	-0-	-1941	-0-	491	1	10278	3	N	-0-			-0-
06	11760	X	10986	-0-	-774	-0-	563	1	10423	3	N	-0-			-0-
07	12927	X	11412	-0-	-1515	-0-	604	1	10808	3	N	-0-			-0-
08	12927	X	4406	-0-	-8521	-0-	306	1	4100	3	N	-0-			-0-
09	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	690	1	13530	3	N	-0-			-0-
10	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	5444	-0-	-1407	-0-	248	1	5196	3	N	-0-					-0-
06	6630	X	4233	-0-	-2397	-0-	217	1	4016	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	4661	-0-	-1601	-0-	247	1	4414	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	3041	-0-	-3221	-0-	211	1	2830	3	N	-0-					-0-
09	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	1091	1	21398	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	142	1	15875	3	N	-0-					-0-
06	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	176	1	15062	3	N	-0-					-0-
07	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	158	1	13233	3	N	-0-					-0-
08	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	191	1	12361	3	N	-0-					-0-
09	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	193	1	11167	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	10540	X	9187	-0-	-1353	-0-	8781	3	406	9	N	369	326	1			190
06	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	4482	1	8415	3	N	429	492	1			127
							472	9									
07	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	4134	1	6163	3	N	275	362	1			40
							303	9									
08	13454	X	5380	-0-	-8074	-0-	2257	1	2974	3	N	135					175
							149	9									
09	13380	X	-0-	-0-	-13380	-0-					N	22	182	1			15
10	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					15

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	7473	-0-	-6880	-0-	94	1	7379	3	N	-0-					-0-
06	13890	X	11389	-0-	-2501	-0-	11389	3			N	-0-					-0-
07	11873	X	6523	-0-	-5350	-0-	522	1	6001	3	N	-0-					-0-
08	13764	X	9308	-0-	-4456	-0-	996	1	8312	3	N	-0-					-0-
09	13320	X	9485	-0-	-3835	-0-	1134	1	8351	3	N	-0-					-0-
10	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31837	X	27784	-0-	-4053	-0-	375	1	27409	3	N	-0-					-0-
06	30810	X	25348	-0-	-5462	-0-	411	1	24937	3	N	-0-					-0-
07	31372	X	22455	-0-	-8917	-0-	355	1	22100	3	N	-0-					-0-
08	29171	X	22922	-0-	-6249	-0-	454	1	22468	3	N	-0-					-0-
09	26880	X	21425	-0-	-5455	-0-	401	1	21024	3	N	-0-					-0-
10	27776	X	NO RPT	-0-	-27776	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	14273	-0-	-514	-0-	478	1	13795	3	N	-0-					-0-
06	14580	X	14419	-0-	-161	-0-	449	1	13970	3	N	-0-					-0-
07	15066	X	13539	-0-	-1527	-0-	435	1	13104	3	N	-0-					-0-
08	15066	X	13500	-0-	-1566	-0-	504	1	12996	3	N	-0-					-0-
09	14430	X	8388	-0-	-6042	-0-	324	1	8064	3	N	-0-					-0-
10	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41168	X	8307	-0-	-32861	-0-	73	1	8234	3	N	-0-					-0-
06	39840	X	-0-	-0-	-39840	-0-					N	-0-					-0-
07	34782	X	31209	-0-	-3573	-0-	369	1	30840	3	N	-0-					-0-
08	55943	X	55943	-0-	-0-	-0-	852	1	55091	3	N	-0-					-0-
09	30450	X	29951	-0-	-499	-0-	433	1	29518	3	N	-0-					-0-
10	31217	X	NO RPT	-0-	-31217	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39184	X	21893	-0-	-17291	-0-	21465	3	428	9	N	389	361	1			137
06	37920	X	22783	-0-	-15137	-0-	22330	3	453	9	N	412	373	1			176
07	30194	X	19153	-0-	-11041	-0-	18770	3	383	9	N	348	358	1			166
08	24986	X	-0-	-0-	-24986	-0-					N	-0-					166
09	24180	X	9779	-0-	-14401	-0-	8749	3	1030	9	Y	936	959	1			143
10	23529	X	NO RPT	-0-	-23529	-0-					Y	NO RPT					143

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	10151	-0-	-2838	-0-	9730	3	241	4	Y	164	127	1			99
							180	9									
06	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	5241	1	9840	3	Y	142	192	1			49
							9	4	156	9							
07	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	6435	1	9593	3	Y	164	100	1			113
							7	4	180	9							
08	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	6896	1	9088	3	Y	138	97	1			154
							12	4	152	9							
09	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	8187	1	8952	3	Y	153	198	1			109
							12	4	168	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20026	X	11216	-0-	-8810	-0-	10848	3	210	4	Y	144	111	1			87
							158	9									
06	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	5718	1	10735	3	Y	119	165	1			41
							7	4	131	9							
07	17983	X	17983	-0-	-0-	-0-	7154	1	10665	3	Y	144	86	1			99
							6	4	158	9							
08	19499	X	18338	-0-	-1161	-0-	7851	1	10347	3	Y	118	84	1			133
							10	4	130	9							
09	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	8630	1	9437	3	Y	127	170	1			90
							10	4	140	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4390					N	NO RPT					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21638	X	19980	-0-	-1658	-0-	669	1	19311	3	N	-0-					-0-
06	19230	X	10659	-0-	-8571	-0-	332	1	10327	3	N	-0-					-0-
07	22103	X	14834	-0-	-7269	-0-	463	1	14371	3	N	-0-					-0-
08	22103	X	16147	-0-	-5956	-0-	602	1	15545	3	N	-0-					-0-
09	21390	X	15801	-0-	-5589	-0-	611	1	15190	3	N	-0-					-0-
10	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	30969	X	23775	-0-	-7194	-0-	796	1	22979	3	N	-0-			-0-
06	27480	X	21610	-0-	-5870	-0-	672	1	20938	3	N	-0-			-0-
07	26846	X	21151	-0-	-5695	-0-	680	1	20471	3	N	-0-			-0-
08	24676	X	20877	-0-	-3799	-0-	779	1	20098	3	N	-0-			-0-
09	23010	X	18668	-0-	-4342	-0-	722	1	17946	3	N	-0-			-0-
10	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23994	X	16845	-0-	-7149	-0-	227	1	16618	3	N	-0-			-0-
06	23220	X	18838	-0-	-4382	-0-	305	1	18533	3	N	-0-			-0-
07	23994	X	17062	-0-	-6932	-0-	270	1	16792	3	N	-0-			-0-
08	22103	X	17419	-0-	-4684	-0-	345	1	17074	3	N	-0-			-0-
09	18840	X	18616	-0-	-224	-0-	348	1	18268	3	N	-0-			-0-
10	19468	X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19530	X	19234	-0-	-296	-0-	259	1	18975	3	N	-0-			-0-
06	18900	X	17692	-0-	-1208	-0-	287	1	17405	3	N	-0-			-0-
07	19530	X	15499	-0-	-4031	-0-	245	1	15254	3	N	-0-			-0-
08	19220	X	14626	-0-	-4594	-0-	290	1	14336	3	N	-0-			-0-
09	18600	X	15248	-0-	-3352	-0-	285	1	14963	3	N	-0-			-0-
10	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	26102	X	14495	-0-	-11607	-0-	485	1	14010	3	N	-0-			-0-
06	25260	X	18430	-0-	-6830	-0-	573	1	17857	3	N	-0-			-0-
07	26040	X	16547	-0-	-9493	-0-	532	1	16015	3	N	-0-			-0-
08	23529	X	13834	-0-	-9695	-0-	516	1	13318	3	N	-0-			-0-
09	18720	X	13092	-0-	-5628	-0-	506	1	12586	3	N	-0-			-0-
10	19034	X	NO RPT	-0-	-19034	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20808	X	20808	-0-	-0-	-0-	240	1	20568	3	N	-0-			-0-
06	18900	X	17351	-0-	-1549	-0-	248	1	17103	3	N	-0-			-0-
07	19945	X	19945	-0-	-0-	-0-	295	1	19650	3	N	-0-			-0-
08	20801	X	17413	-0-	-3388	-0-	320	1	17093	3	N	-0-			-0-
09	20130	X	-0-	-0-	-20130	-0-					N	-0-			-0-
10	20801	X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	26534	X	26534	-0-	-0-	-0-	1209	1	25325	3	N	-0-			-0-
06	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	1243	1	23016	3	N	-0-			-0-
07	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	1225	1	21913	3	N	-0-			-0-
08	26536	X	12647	-0-	-13889	-0-	879	1	11768	3	N	-0-			-0-
09	25680	X	21972	-0-	-3708	-0-	1066	1	20906	3	N	-0-			-0-
10	26536	X	NO RPT	-0-	-26536	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	44546	X	44546	-0-	-0-	-0-	394	1	44152	3	N	-0-			-0-
06	44504	X	44504	-0-	-0-	-0-	514	1	43990	3	N	-0-			-0-
07	53692	X	41867	-0-	-11825	-0-	495	1	41372	3	N	-0-			-0-
08	53692	X	39762	-0-	-13930	-0-	608	1	39154	3	N	-0-			-0-
09	51960	X	33301	-0-	-18659	-0-	480	1	32821	3	N	-0-			-0-
10	45973	X	NO RPT	-0-	-45973	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	26472	X	26472	-0-	-0-	-0-	1206	1	25266	3	N	-0-			-0-
06	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	1216	1	22520	3	N	-0-			-0-
07	24211	X	22367	-0-	-1844	-0-	1184	1	21183	3	N	-0-			-0-
08	26474	X	21010	-0-	-5464	-0-	1460	1	19550	3	N	-0-			-0-
09	25620	X	21836	-0-	-3784	-0-	1060	1	20776	3	N	-0-			-0-
10	26474	X	NO RPT	-0-	-26474	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

05	47492	X	4184	-0-	-43308	-0-	37	1	4147	3	N	-0-			-0-
06	58440	X	56556	-0-	-1884	-0-	654	1	55902	3	N	-0-			-0-
07	60388	X	45166	-0-	-15222	-0-	534	1	44632	3	N	-0-			-0-
08	60388	X	41654	-0-	-18734	-0-	635	1	41019	3	N	-0-			-0-
09	56550	X	40500	-0-	-16050	-0-	585	1	39915	3	N	-0-			-0-
10	58435	X	NO RPT	-0-	-58435	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711

05	43679	X	14557	-0-	-29122	-0-	129	1	14428	3	N	-0-			-0-
06	50400	X	46667	-0-	-3733	-0-	539	1	46128	3	N	-0-			-0-
07	52080	X	35222	-0-	-16858	-0-	416	1	34806	3	N	-0-			-0-
08	52080	X	28673	-0-	-23407	-0-	437	1	28236	3	N	-0-			-0-
09	50130	X	26206	-0-	-23924	-0-	379	1	25827	3	N	-0-			-0-
10	48236	X	NO RPT	-0-	-48236	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238

05	30008	X	24882	-0-	-5126	-0-	24882	3			N	-0-			-0-
06	28110	X	22859	-0-	-5251	-0-	22859	3			N	-0-			-0-
07	28055	X	24353	-0-	-3702	-0-	24353	3			N	-0-			-0-
08	28055	X	24150	-0-	-3905	-0-	24150	3			N	-0-			-0-
09	27150	X	21733	-0-	-5417	-0-	21733	3			N	-0-			-0-
10	24893	X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854

05	49197	X	46842	-0-	-2355	-0-	414	1	46428	3	N	-0-			-0-
06	47280	X	47067	-0-	-213	-0-	544	1	46523	3	N	-0-			-0-
07	51181	X	44497	-0-	-6684	-0-	526	1	43971	3	N	-0-			-0-
08	51181	X	42998	-0-	-8183	-0-	658	1	42340	3	N	-0-			-0-
09	49530	X	27016	-0-	-22514	-0-	389	1	26627	3	N	-0-			-0-
10	48639	X	NO RPT	-0-	-48639	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

05	36394	X	15476	-0-	-20918	-0-	70	1	15406	3	N	-0-			-0-
06	35220	X	14589	-0-	-20631	-0-	263	1	14326	3	N	-0-			-0-
07	36394	X	-0-	-0-	-36394	-0-					N	-0-			-0-
08	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	411	1	12875	3	N	-0-			-0-
09	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	332	1	10281	3	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

05	30628	X	26674	-0-	-3954	-0-	121	1	26553	3	N	-0-			-0-
06	26460	X	31800	-0-	5340	-0-	481	1	31319	3	N	-0-			-0-
07	27342	X	-0-	-0-	-27342	-0-					N	-0-			-0-
08	32587	X	32587	-0-	-0-	-0-	1008	1	31579	3	N	-0-			-0-
09	31800	X	29335	-0-	-2465	-0-	917	1	28418	3	N	-0-			-0-
10	32860	X	NO RPT	-0-	-32860	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35774	X	28706	-0-	-7068	-0-	28706	3			N	-0-					-0-
06	34620	X	28711	-0-	-5909	-0-	28711	3			N	-0-					-0-
07	32829	X	28226	-0-	-4603	-0-	28226	3			N	-0-					-0-
08	32829	X	27297	-0-	-5532	-0-	27297	3			N	-0-					-0-
09	29169	X	29169	-0-	-0-	-0-	29169	3			N	-0-					-0-
10	29667	X	NO RPT	-0-	-29667	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	191	1	14641	3	Y	278	330	1			31
							306	9									
06	19980	X	12437	-0-	-7543	-0-	360	1	11771	3	Y	277	245	1			63
							1	4	305	9							
07	23529	X	10516	-0-	-13013	-0-	437	1	9851	3	Y	207	240	1			30
							228	9									
08	19158	X	9627	-0-	-9531	-0-	395	1	8943	3	Y	259	248	1			41
							4	4	285	9							
09	18180	X	10581	-0-	-7599	-0-	534	1	9815	3	Y	208	205	1			44
							3	4	229	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	225	-0-	-3929	-0-	1	1	79	3	Y	132	156	1			15
							145	9									
06	3060	X	2391	-0-	-669	-0-	60	1	1972	3	Y	207	175	1			47
							131	4	228	9							
07	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	85	1	1916	3	Y	296	301	1			42
							67	4	326	9							
08	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	785	1	17749	3	Y	627	569	1			100
							126	4	690	9							
09	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	733	1	13475	3	Y	531	519	1			112
							73	4	584	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28179	X	23178	-0-	-5001	-0-	23178	3			N	-0-					-0-
06	27270	X	23242	-0-	-4028	-0-	23242	3			N	-0-					-0-
07	27063	X	24095	-0-	-2968	-0-	24095	3			N	-0-					-0-
08	27063	X	23920	-0-	-3143	-0-	23920	3			N	-0-					-0-
09	23250	X	19024	-0-	-4226	-0-	19024	3			N	-0-					-0-
10	24087	X	NO RPT	-0-	-24087	-0-					N	NO RPT					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25668	X	18868	-0-	-6800	-0-	167	1	18701	3	N	-0-					-0-
06	24840	X	18221	-0-	-6619	-0-	211	1	18010	3	N	-0-					-0-
07	25668	X	18404	-0-	-7264	-0-	217	1	18187	3	N	-0-					-0-
08	20088	X	17975	-0-	-2113	-0-	275	1	17700	3	N	-0-					-0-
09	18270	X	16309	-0-	-1961	-0-	236	1	16073	3	N	-0-					-0-
10	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					N	NO RPT					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19506	X	19506	-0-	-0-	-0-	172	1	19334	3	N	-0-					-0-
06	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	200	1	17066	3	N	-0-					-0-
07	17825	X	17230	-0-	-595	-0-	204	1	17026	3	N	-0-					-0-
08	19499	X	16550	-0-	-2949	-0-	253	1	16297	3	N	-0-					-0-
09	18870	X	15686	-0-	-3184	-0-	227	1	15459	3	N	-0-					-0-
10	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30411	X	28529	-0-		-1882	-0-	252	1	28277	3	N	-0-					-0-
06	31915	X	31915	-0-		-0-	-0-	993	1	30922	3	N	-0-					-0-
07	34027	X	34027	-0-		-0-	-0-	1094	1	32933	3	N	-0-					-0-
08	32430	X	32430	-0-		-0-	-0-	1210	1	31220	3	N	-0-					-0-
09	31920	X	26660	-0-		-5260	-0-	1031	1	25629	3	N	-0-					-0-
10	34038	X	NO RPT	-0-		-34038	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37858	X	37858	-0-		-0-	-0-	335	1	37523	3	N	-0-					-0-
06	38430	X	37365	-0-		-1065	-0-	1163	1	36202	3	N	-0-					-0-
07	42625	X	35610	-0-		-7015	-0-	1145	1	34465	3	N	-0-					-0-
08	42625	X	33857	-0-		-8768	-0-	1263	1	32594	3	N	-0-					-0-
09	41250	X	32478	-0-		-8772	-0-	1256	1	31222	3	N	-0-					-0-
10	38626	X	NO RPT	-0-		-38626	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45384	X	24088	-0-		-21296	-0-	110	1	23978	3	N	-0-					-0-
06	39570	X	30346	-0-		-9224	-0-	508	1	29838	3	N	-0-					-0-
07	35061	X	-0-	-0-		-35061	-0-					N	-0-					-0-
08	35061	X	20967	-0-		-14094	-0-	649	1	20318	3	N	-0-					-0-
09	30360	X	18624	-0-		-11736	-0-	582	1	18042	3	N	-0-					-0-
10	31372	X	NO RPT	-0-		-31372	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22816	X	15744	-0-		-7072	-0-	72	1	15672	3	N	-0-					-0-
06	20580	X	18450	-0-		-2130	-0-	250	1	18200	3	N	-0-					-0-
07	20336	X	-0-	-0-		-20336	-0-					N	-0-					-0-
08	20336	X	18903	-0-		-1433	-0-	585	1	18318	3	N	-0-					-0-
09	18450	X	16958	-0-		-1492	-0-	530	1	16428	3	N	-0-					-0-
10	19065	X	NO RPT	-0-		-19065	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24583	X	24119	-0-		-464	-0-	24119	3			N	-0-					-0-
06	23790	X	21687	-0-		-2103	-0-	21687	3			N	-0-					-0-
07	23777	X	21350	-0-		-2427	-0-	21350	3			N	-0-					-0-
08	24118	X	21480	-0-		-2638	-0-	21480	3			N	-0-					-0-
09	23340	X	20821	-0-		-2519	-0-	20821	3			N	-0-					-0-
10	24118	X	NO RPT	-0-		-24118	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27931	X	22208	-0-		-5723	-0-	22208	3			N	-0-					-0-
06	26760	X	20478	-0-		-6282	-0-	20478	3			N	-0-					-0-
07	24521	X	21942	-0-		-2579	-0-	21942	3			N	-0-					-0-
08	24521	X	20460	-0-		-4061	-0-	20460	3			N	-0-					-0-
09	23130	X	22940	-0-		-190	-0-	22940	3			N	-0-					-0-
10	22196	X	NO RPT	-0-		-22196	-0-					N	NO RPT					-0-

HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65751	X	39426	-0-		-26325	-0-	349	1	39077	3	N	-0-					-0-
06	63630	X	49862	-0-		-13768	-0-	576	1	49286	3	N	-0-					-0-
07	65751	X	36735	-0-		-29016	-0-	434	1	36301	3	N	-0-					-0-
08	60636	X	44582	-0-		-16054	-0-	679	1	43903	3	N	-0-					-0-
09	58680	X	32241	-0-		-26439	-0-	466	1	31775	3	N	-0-					-0-
10	51522	X	NO RPT	-0-		-51522	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

HUISACHE E WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	88908	X	39116	-0-	-49792	-0-	346	1	38770	3	N	-0-			-0-
06	86040	X	66343	-0-	-19697	-0-	767	1	65576	3	N	-0-			-0-
07	88908	X	57710	-0-	-31198	-0-	682	1	57028	3	N	-0-			-0-
08	67797	X	62087	-0-	-5710	-0-	946	1	61141	3	N	-0-			-0-
09	66330	X	48351	-0-	-17979	-0-	699	1	47652	3	N	-0-			-0-
10	68541	X	NO RPT	-0-	-68541	-0-					N	NO RPT			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	42067	X	33744	-0-	-8323	-0-	1130	1	32614	3	N	-0-			-0-
06	38040	X	16968	-0-	-21072	-0-	528	1	16440	3	N	-0-			-0-
07	38502	X	14203	-0-	-24299	-0-	456	1	13747	3	N	-0-			-0-
08	36363	X	20527	-0-	-15836	-0-	766	1	19761	3	N	-0-			-0-
09	32670	X	12021	-0-	-20649	-0-	465	1	11556	3	N	-0-			-0-
10	33759	X	NO RPT	-0-	-33759	-0-					N	NO RPT			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	36735	X	30092	-0-	-6643	-0-	1008	1	29084	3	N	-0-			-0-
06	32370	X	16609	-0-	-15761	-0-	517	1	16092	3	N	-0-			-0-
07	32767	X	19173	-0-	-13594	-0-	601	1	18572	3	N	-0-			-0-
08	31682	X	22311	-0-	-9371	-0-	832	1	21479	3	N	-0-			-0-
09	29130	X	18579	-0-	-10551	-0-	719	1	17860	3	N	-0-			-0-
10	30101	X	NO RPT	-0-	-30101	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 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
05	46128	X	38843	-0-	-7285	-0-	1301	1	37542	3	N	-0-			-0-
06	44640	X	34279	-0-	-10361	-0-	2142	1	32137	3	N	-0-			-0-
07	44113	X	33549	-0-	-10564	-0-	1111	1	32438	3	N	-0-			-0-
08	40424	X	32365	-0-	-8059	-0-	1001	1	31364	3	N	-0-			-0-
09	37590	X	28144	-0-	-9446	-0-	880	1	27264	3	N	-0-			-0-
10	38843	X	NO RPT	-0-	-38843	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	47151	X	37823	-0-	-9328	-0-	1267	1	36556	3	N	-0-			-0-
06	45630	X	34607	-0-	-11023	-0-	2160	1	32447	3	N	-0-			-0-
07	44423	X	33169	-0-	-11254	-0-	1098	1	32071	3	N	-0-			-0-
08	41385	X	31544	-0-	-9841	-0-	976	1	30568	3	N	-0-			-0-
09	36600	X	27625	-0-	-8975	-0-	864	1	26761	3	N	-0-			-0-
10	37820	X	NO RPT	-0-	-37820	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI C WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	57849	X	57849	-0-	-0-	-0-	57849	3			N	-0-			-0-
06	57270	X	56073	-0-	-1197	-0-	56073	3			N	-0-			-0-
07	59179	X	45873	-0-	-13306	-0-	45873	3			N	-0-			-0-
08	59179	X	51818	-0-	-7361	-0-	51818	3			N	-0-			-0-
09	56070	X	49291	-0-	-6779	-0-	49291	3			N	-0-			-0-
10	57939	X	NO RPT	-0-	-57939	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	47833	X	43189	-0-	-4644	-0-	43189	3			N	-0-			-0-
06	46620	X	37298	-0-	-9322	-0-	37298	3			N	-0-			-0-
07	48174	X	41536	-0-	-6638	-0-	41536	3			N	-0-			-0-
08	48174	X	40250	-0-	-7924	-0-	40250	3			N	-0-			-0-
09	43170	X	38937	-0-	-4233	-0-	38937	3			N	-0-			-0-
10	43183	X	NO RPT	-0-	-43183	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	52297	X	44226	-0-	-8071	-0-	391	1	43835	3	N	-0-			-0-
06	49570	X	49570	-0-	-0-	-0-	1542	1	48028	3	N	-0-			-0-
07	53262	X	53262	-0-	-0-	-0-	1713	1	51549	3	N	-0-			-0-
08	50561	X	50561	-0-	-0-	-0-	1886	1	48675	3	N	-0-			-0-
09	49560	X	44397	-0-	-5163	-0-	1717	1	42680	3	N	-0-			-0-
10	53258	X	NO RPT	-0-	-53258	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	30473	X	26421	-0-	-4052	-0-	234	1	26187	3	N	-0-			-0-
06	32731	X	32731	-0-	-0-	-0-	1018	1	31713	3	N	-0-			-0-
07	31362	X	31362	-0-	-0-	-0-	1009	1	30353	3	N	-0-			-0-
08	28946	X	28946	-0-	-0-	-0-	1080	1	27866	3	N	-0-			-0-
09	32730	X	24839	-0-	-7891	-0-	961	1	23878	3	N	-0-			-0-
10	33821	X	NO RPT	-0-	-33821	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 120H RRCID -> 293054 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	66526	X	51430	-0-	-15096	-0-	234	1	51196	3	N	-0-			-0-
06	58740	X	55188	-0-	-3552	-0-	889	1	54299	3	N	-0-			-0-
07	55180	X	-0-	-0-	-55180	-0-					N	-0-			-0-
08	55056	X	54004	-0-	-1052	-0-	1670	1	52334	3	N	-0-			-0-
09	55200	X	46766	-0-	-8434	-0-	1463	1	45303	3	N	-0-			-0-
10	57040	X	NO RPT	-0-	-57040	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 121H RRCID -> 293059 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	69130	X	61678	-0-	-7452	-0-	281	1	61397	3	N	-0-			-0-
06	71277	X	71277	-0-	-0-	-0-	899	1	70378	3	N	-0-			-0-
07	72726	X	-0-	-0-	-72726	-0-					N	-0-			-0-
08	72726	X	62535	-0-	-10191	-0-	1934	1	60601	3	N	-0-			-0-
09	71280	X	46098	-0-	-25182	-0-	1442	1	44656	3	N	-0-			-0-
10	73656	X	NO RPT	-0-	-73656	-0-					N	NO RPT			-0-

AIG-HUISACHE W WELL #: 120H RRCID -> 293526 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 12657 PERF.12956 - 18117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279558	X	89909	-0-	-189649	-0-	795	1	89114	3	N	-0-			-0-
06	170190	X	105696	-0-	-64494	-0-	1221	1	104475	3	N	-0-			-0-
07	150474	X	104611	-0-	-45863	-0-	1236	1	103375	3	N	-0-			-0-
08	103478	X	93624	-0-	-9854	-0-	1426	1	92198	3	N	-0-			-0-
09	105690	X	84354	-0-	-21336	-0-	1219	1	83135	3	N	-0-			-0-
10	109213	X	NO RPT	-0-	-109213	-0-					N	NO RPT			-0-

HUISACHE W WELL #: 121H RRCID -> 293627 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	153967	X	153967	-0-	-0-	-0-	1361	1	152606	3	N	-0-			-0-
06	145380	X	121656	-0-	-23724	-0-	1406	1	120250	3	N	-0-			-0-
07	141546	X	109255	-0-	-32291	-0-	1291	1	107964	3	N	-0-			-0-
08	153977	X	95270	-0-	-58707	-0-	1451	1	93819	3	N	-0-			-0-
09	149010	X	86326	-0-	-62684	-0-	1248	1	85078	3	N	-0-			-0-
10	153977	X	NO RPT	-0-	-153977	-0-					N	NO RPT			-0-

BFM-AIG B WELL #: 105H RRCID -> 293748 COMPL. DATE 10/29/2023 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	102388	X	102388	-0-	-0-	-0-	905	1	101483	3	N	-0-			-0-
06	111300	X	97805	-0-	-13495	-0-	1130	1	96675	3	N	-0-			-0-
07	115010	X	93527	-0-	-21483	-0-	1105	1	92422	3	N	-0-			-0-
08	115010	X	87037	-0-	-27973	-0-	1326	1	85711	3	N	-0-			-0-
09	103650	X	79401	-0-	-24249	-0-	1148	1	78253	3	N	-0-			-0-
10	102393	X	NO RPT	-0-	-102393	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
BFM-AIG A WELL #: 104H RRCID -> 293749 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	127875	X	96865	-0-	-31010	-0-	856	1	96009	3	N	-0-			-0-
06	116670	X	87217	-0-	-29453	-0-	1008	1	86209	3	N	-0-			-0-
07	107291	X	87019	-0-	-20272	-0-	1028	1	85991	3	N	-0-			-0-
08	107291	X	82743	-0-	-24548	-0-	1261	1	81482	3	N	-0-			-0-
09	99990	X	80225	-0-	-19765	-0-	1160	1	79065	3	N	-0-			-0-
10	96875	X	NO RPT	-0-	-96875	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 109H RRCID -> 293761 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968

05	100716	X	100716	-0-	-0-	-0-	890	1	99826	3	N	-0-			-0-
06	135510	X	89521	-0-	-45989	-0-	1034	1	88487	3	N	-0-			-0-
07	140027	X	84015	-0-	-56012	-0-	993	1	83022	3	N	-0-			-0-
08	140027	X	70008	-0-	-70019	-0-	1067	1	68941	3	N	-0-			-0-
09	111720	X	63579	-0-	-48141	-0-	919	1	62660	3	N	-0-			-0-
10	100719	X	NO RPT	-0-	-100719	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 110H RRCID -> 293762 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12852 - 20303

05	111424	X	111424	-0-	-0-	-0-	985	1	110439	3	N	-0-			-0-
06	110010	X	102756	-0-	-7254	-0-	1187	1	101569	3	N	-0-			-0-
07	127472	X	98460	-0-	-29012	-0-	1163	1	97297	3	N	-0-			-0-
08	127472	X	92903	-0-	-34569	-0-	1415	1	91488	3	N	-0-			-0-
09	123360	X	88272	-0-	-35088	-0-	1276	1	86996	3	N	-0-			-0-
10	111414	X	NO RPT	-0-	-111414	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 125H RRCID -> 293824 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154

05	114049	X	70638	-0-	-43411	-0-	624	1	70014	3	N	-0-			-0-
06	105750	X	70738	-0-	-35012	-0-	817	1	69921	3	N	-0-			-0-
07	98363	X	36534	-0-	-61829	-0-	432	1	36102	3	N	-0-			-0-
08	90737	X	57006	-0-	-33731	-0-	872	1	56134	3	N	-0-			-0-
09	70961	X	70961	-0-	-0-	-0-	1022	1	69939	3	N	-0-			-0-
10	73098	X	NO RPT	-0-	-73098	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 126H RRCID -> 293830 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070

05	94798	X	74067	-0-	-20731	-0-	655	1	73412	3	N	-0-			-0-
06	90030	X	71919	-0-	-18111	-0-	831	1	71088	3	N	-0-			-0-
07	85064	X	36783	-0-	-48281	-0-	435	1	36348	3	N	-0-			-0-
08	82057	X	49452	-0-	-32605	-0-	757	1	48695	3	N	-0-			-0-
09	71910	X	58328	-0-	-13582	-0-	840	1	57488	3	N	-0-			-0-
10	74307	X	NO RPT	-0-	-74307	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: R105H RRCID -> 293859 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825

05	148924	X	101459	-0-	-47465	-0-	1172	1	100287	3	N	-0-			-0-
06	144120	X	118317	-0-	-25803	-0-	1688	1	116629	3	N	-0-			-0-
07	138043	X	107413	-0-	-30630	-0-	1590	1	105823	3	N	-0-			-0-
08	131347	X	88360	-0-	-42987	-0-	1622	1	86738	3	N	-0-			-0-
09	118320	X	-0-	-0-	-118320	-0-					N	-0-			-0-
10	122264	X	NO RPT	-0-	-122264	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 106H RRCID -> 293862 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078

05	158286	X	117499	-0-	-40787	-0-	1357	1	116142	3	N	-0-			-0-
06	153180	X	115618	-0-	-37562	-0-	1650	1	113968	3	N	-0-			-0-
07	149141	X	108678	-0-	-40463	-0-	1609	1	107069	3	N	-0-			-0-
08	134974	X	88546	-0-	-46428	-0-	1625	1	86921	3	N	-0-			-0-
09	115620	X	-0-	-0-	-115620	-0-					N	-0-			-0-
10	119474	X	NO RPT	-0-	-119474	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
STS H SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294095 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11462 PERF.12480 - 22471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		110411	-0-	110411	236981	1129	1	107461	3	Y	882	902	1			103
							851	4	970	9							
06	T. A.		101784	-0-	101784	338765	1145	1	99193	3	Y	797	750	1			150
							569	4	877	9							
07	T. A.		71278	-0-	71278	410043	1128	1	68986	3	Y	546	674	1			22
							563	4	601	9							
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	410043					Y	-0-					22
09	T. A.		16497	-0-	16497	426540	967	1	15019	3	Y	262	160	1			124
							223	4	288	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	426540					Y	NO RPT					124

ELLEN C. WELL #: 103H RRCID -> 294236 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13073 - 23469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257920	X	178386	-0-	-79534	-0-	1577	1	176809	3	N	-0-					-0-
06	248010	X	208049	-0-	-39961	-0-	2404	1	205645	3	N	-0-					-0-
07	227540	X	197377	-0-	-30163	-0-	2332	1	195045	3	N	-0-					-0-
08	227540	X	178113	-0-	-49427	-0-	2725	1	175388	3	N	-0-					-0-
09	220200	X	153200	-0-	-67000	-0-	2207	1	150993	3	N	-0-					-0-
10	214985	X	NO RPT	-0-	-214985	-0-					N	NO RPT					-0-

STS H SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294292 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		101808	-0-	101808	215621	1038	1	98818	3	Y	1063	1123	1			124
							783	4	1169	9							
06	T. A.		92506	-0-	92506	308127	1040	1	90133	3	Y	742	726	1			140
							517	4	816	9							
07	T. A.		66637	-0-	66637	374764	1055	1	64536	3	Y	472	593	1			19
							527	4	519	9							
08	T. A.		4205	-0-	4205	378969	222	1	3921	3	Y	-0-					19
							62	4									
09	T. A.		408	-0-	408	379377	24	1	374	3	Y	4	21	1			2
							6	4	4	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	379377					Y	NO RPT					2

OTTO-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294390 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12409 PERF.12766 - 21056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60047	X	27026	-0-	-33021	-0-	765	1	26261	3	N	-0-					-0-
06	52350	X	31306	-0-	-21044	-0-	954	1	30352	3	N	-0-					-0-
07	53909	X	6853	-0-	-47056	-0-	6077	1	776	3	N	-0-					-0-
08	31279	X	28801	-0-	-2478	-0-	250	1	28551	3	N	-0-					-0-
09	31320	X	29921	-0-	-1399	-0-	149	1	29772	3	N	-0-					-0-
10	32364	X	NO RPT	-0-	-32364	-0-					N	NO RPT					-0-

STS H SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 294424 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12606 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80104	X	51697	-0-	-28407	-0-	533	1	50762	3	Y	-0-					-0-
							402	4									
06	71280	X	51684	-0-	-19596	-0-	586	1	50807	3	Y	-0-					-0-
							291	4									
07	61349	X	43468	-0-	-17881	-0-	694	1	42428	3	Y	-0-					-0-
							346	4									
08	61132	X	60909	-0-	-223	-0-	3214	1	56794	3	Y	-0-					-0-
							901	4									
09	55260	X	22647	-0-	-32613	-0-	1350	1	20982	3	Y	4	2	1			2
							311	4	4	9							
10	53413	X	NO RPT	-0-	-53413	-0-					Y	NO RPT					2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ELLEN C. WELL #: 104H RRCID -> 294459 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12768 - 22624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252402	X	162378	-0-	-90024	-0-	1435	1	160943	3	N	-0-					-0-
06	226140	X	150603	-0-	-75537	-0-	1740	1	148863	3	N	-0-					-0-
07	199826	X	148606	-0-	-51220	-0-	1756	1	146850	3	N	-0-					-0-
08	192696	X	139703	-0-	-52993	-0-	2137	1	137566	3	N	-0-					-0-
09	186480	X	120193	-0-	-66287	-0-	1731	1	118462	3	N	-0-					-0-
10	162378	X	NO RPT	-0-	-162378	-0-					N	NO RPT					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 294464 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12837 - 21242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175677	X	90018	-0-	-85659	-0-	796	1	89222	3	N	-0-					-0-
06	143940	X	72247	-0-	-71693	-0-	835	1	71412	3	N	-0-					-0-
07	130789	X	75340	-0-	-55449	-0-	890	1	74450	3	N	-0-					-0-
08	108190	X	73226	-0-	-34964	-0-	1119	1	72107	3	N	-0-					-0-
09	87720	X	50497	-0-	-37223	-0-	729	1	49768	3	N	-0-					-0-
10	90024	X	NO RPT	-0-	-90024	-0-					N	NO RPT					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 294480 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12356 - 20899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158100	X	101300	-0-	-56800	-0-	895	1	100405	3	N	-0-					-0-
06	153000	X	81401	-0-	-71599	-0-	941	1	80460	3	N	-0-					-0-
07	145390	X	82149	-0-	-63241	-0-	971	1	81178	3	N	-0-					-0-
08	119288	X	77855	-0-	-41433	-0-	1190	1	76665	3	N	-0-					-0-
09	102510	X	52630	-0-	-49880	-0-	760	1	51870	3	N	-0-					-0-
10	101308	X	NO RPT	-0-	-101308	-0-					N	NO RPT					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 109H RRCID -> 294482 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12357 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208444	X	108379	-0-	-100065	-0-	958	1	107421	3	N	-0-					-0-
06	179280	X	88298	-0-	-90982	-0-	1020	1	87278	3	N	-0-					-0-
07	165881	X	90635	-0-	-75246	-0-	1071	1	89564	3	N	-0-					-0-
08	136152	X	87050	-0-	-49102	-0-	1331	1	85719	3	N	-0-					-0-
09	108090	X	65363	-0-	-42727	-0-	944	1	64419	3	N	-0-					-0-
10	108376	X	NO RPT	-0-	-108376	-0-					N	NO RPT					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 294483 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12350 - 20299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203329	X	108479	-0-	-94850	-0-	959	1	107520	3	N	-0-					-0-
06	167640	X	89327	-0-	-78313	-0-	1032	1	88295	3	N	-0-					-0-
07	156519	X	93888	-0-	-62631	-0-	1109	1	92779	3	N	-0-					-0-
08	130913	X	92286	-0-	-38627	-0-	1411	1	90875	3	N	-0-					-0-
09	105540	X	74698	-0-	-30842	-0-	1079	1	73619	3	N	-0-					-0-
10	108469	X	NO RPT	-0-	-108469	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294484 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.12336 - 20599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44133	X	44133	-0-	-0-	-0-	947	1	41939	3	Y	920	948	1			121
							235	4	1012	9							
06	40565	X	40565	-0-	-0-	-0-	862	1	38400	3	Y	982	913	1			190
							223	4	1080	9							
07	24042	X	24042	-0-	-0-	-0-	784	1	22594	3	Y	528	545	1			173
							83	4	581	9							
08	30092	X	30092	-0-	-0-	-0-	2105	1	27357	3	Y	549	586	1			136
							26	4	604	9							
09	43627	X	43627	-0-	-0-	-0-	1205	1	41229	3	Y	1010	1029	1			117
							82	4	1111	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294485 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12085 - 20077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41044	X	36888	-0-	-4156	-0-	785	1	34742	3	Y	1057	1086	1			139
							198	4	1163	9							
06	39720	X	35270	-0-	-4450	-0-	748	1	33357	3	Y	885	853	1			171
							191	4	974	9							
07	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	691	1	19930	3	Y	416	451	1			136
							80	4	458	9							
08	25081	X	25081	-0-	-0-	-0-	1765	1	22941	3	Y	318	375	1			79
							25	4	350	9							
09	38658	X	38658	-0-	-0-	-0-	1070	1	36595	3	Y	816	801	1			94
							95	4	898	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41199	X	40418	-0-	-781	-0-	861	1	38130	3	Y	1103	1137	1			145
							214	4	1213	9							
06	39870	X	37986	-0-	-1884	-0-	807	1	35959	3	Y	924	890	1			179
							204	4	1016	9							
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	95	1	2734	3	Y	171	294	1			56
							7	4	188	9							
08	27569	X	27569	-0-	-0-	-0-	1890	1	24570	3	Y	980	794	1			242
							31	4	1078	9							
09	45250	X	45250	-0-	-0-	-0-	1246	1	42631	3	Y	1163	1271	1			134
							94	4	1279	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

HUISACHE E WELL #: 114H RRCID -> 294497 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12974 PERF.13207 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164641	X	-0-	-0-	-164641	-0-					N	-0-					-0-
06	113280	X	-0-	-0-	-113280	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUISACHE E WELL #: 115H RRCID -> 294498 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12977 - 20313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145142	X	199	-0-	-144943	-0-	2	1	197	3	N	-0-					-0-
06	140460	X	187	-0-	-140273	-0-	2	1	185	3	N	-0-					-0-
07	121396	X	-0-	-0-	-121396	-0-					N	-0-					-0-
08	110267	X	-0-	-0-	-110267	-0-					N	-0-					-0-
09	93810	X	-0-	-0-	-93810	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

OTTO-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294565 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12646 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69378	X	40825	-0-	-28553	-0-	1155	1	39670	3	N	-0-					-0-
06	57270	X	35555	-0-	-21715	-0-	1083	1	34472	3	N	-0-					-0-
07	56761	X	26301	-0-	-30460	-0-	23322	1	2979	3	N	-0-					-0-
08	51832	X	21928	-0-	-29904	-0-	190	1	21738	3	N	-0-					-0-
09	43020	X	20601	-0-	-22419	-0-	103	1	20498	3	N	-0-					-0-
10	40827	X	NO RPT	-0-	-40827	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

STS SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 294744 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68200	X	40441	-0-	-27759	-0-	498	1	38226	3	Y	979	1161	1			109
							640	4	1077	9							
06	56280	X	39921	-0-	-16359	-0-	1147	1	37481	3	Y	946	840	1			215
							252	4	1041	9							
07	50189	X	36740	-0-	-13449	-0-	1522	1	34326	3	Y	775	879	1			111
							39	4	853	9							
08	50685	X	32945	-0-	-17740	-0-	1343	1	30370	3	Y	1002	953	1			160
							130	4	1102	9							
09	48270	X	30780	-0-	-17490	-0-	1539	1	28285	3	Y	824	811	1			173
							50	4	906	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					173

STS SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 294769 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12012 - 18083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54366	X	54366	-0-	-0-	-0-	682	1	52337	3	Y	1022	1211	1			114
							223	4	1124	9							
06	61920	X	49536	-0-	-12384	-0-	1436	1	46935	3	Y	986	876	1			224
							80	4	1085	9							
07	67425	X	63522	-0-	-3903	-0-	2659	1	59964	3	Y	807	916	1			115
							11	4	888	9							
08	63922	X	49114	-0-	-14808	-0-	2031	1	45937	3	Y	1019	971	1			163
							25	4	1121	9							
09	59700	X	42614	-0-	-17086	-0-	2150	1	39513	3	Y	859	841	1			181
							6	4	945	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					181

STS SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 294784 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12695 - 22183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181133	X	137788	-0-	-43345	-0-	589	1	137199	3	N	-0-					-0-
06	167220	X	133002	-0-	-34218	-0-	543	1	132459	3	N	-0-					-0-
07	159309	X	130311	-0-	-28998	-0-	136	1	130175	3	N	-0-					-0-
08	149916	X	118083	-0-	-31833	-0-	77	1	118006	3	N	-0-					-0-
09	136440	X	96478	-0-	-39962	-0-	130	1	96348	3	N	-0-					-0-
10	137795	X	NO RPT	-0-	-137795	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 294785 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12758 - 21273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187674	X	135399	-0-	-52275	-0-	579	1	134820	3	N	-0-					-0-
06	165870	X	124187	-0-	-41683	-0-	507	1	123680	3	N	-0-					-0-
07	161758	X	116845	-0-	-44913	-0-	122	1	116723	3	N	-0-					-0-
08	153946	X	119349	-0-	-34597	-0-	77	1	119272	3	N	-0-					-0-
09	140400	X	98762	-0-	-41638	-0-	133	1	98629	3	N	-0-					-0-
10	135408	X	NO RPT	-0-	-135408	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 294978 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11952 - 23048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259051	X	259051	-0-	-0-	-0-	290	1	250908	3	Y	6755	6774	1			257
							422	4	7431	9							
06	227816	X	227816	-0-	-0-	-0-	302	1	220984	3	Y	5450	5612	1			95
							535	4	5995	9							
07	147696	X	147696	-0-	-0-	-0-	335	1	143399	3	Y	3408	3426	1			77
							213	4	3749	9							
08	76913	X	76913	-0-	-0-	-0-	96	1	75313	3	Y	1359	1425	1			11
							9	4	1495	9							
09	190921	X	190921	-0-	-0-	-0-	189	1	186467	3	Y	3843	3639	1			215
							38	4	4227	9							
10	DLQ G-10		76913	-0-	76913	76913	96	1	75313	3	Y	1359	1425	1			11
							9	4	1495	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
STS SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 295021 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12010 - 21586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253409	X	253409	-0-	-0-	-0-	283	1	244838	3	Y	7160	7174	1			272
							412	4	7876	9							
06	214758	X	214758	-0-	-0-	-0-	284	1	207793	3	Y	5616	5790	1			98
							503	4	6178	9							
07	189922	X	189922	-0-	-0-	-0-	429	1	183630	3	Y	5082	5065	1			115
							273	4	5590	9							
08	163989	X	163989	-0-	-0-	-0-	202	1	158801	3	Y	4516	4594	1			37
							18	4	4968	9							
09	144269	X	144269	-0-	-0-	-0-	141	1	139767	3	Y	3938	3755	1			220
							29	4	4332	9							
10	DLQ G-10		163989	-0-	163989	163989	202	1	158801	3	Y	4516	4594	1			37
							18	4	4968	9							

STS SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 295135 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11927 - 22907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248123	X	248123	-0-	-0-	-0-	278	1	240838	3	Y	6002	6020	1			228
							405	4	6602	9							
06	254280	X	215171	-0-	-39109	-0-	285	1	209046	3	Y	4849	4993	1			84
							506	4	5334	9							
07	299150	X	188136	-0-	-111014	-0-	427	1	182608	3	Y	4390	4375	1			99
							272	4	4829	9							
08	327329	X	158581	-0-	-168748	-0-	196	1	154077	3	Y	3900	3967	1			32
							18	4	4290	9							
09	276060	X	135313	-0-	-140747	-0-	133	1	131374	3	Y	3435	3275	1			192
							27	4	3779	9							
10	DLQ G-10		158581	-0-	158581	158581	196	1	154077	3	Y	3900	3967	1			32
							18	4	4290	9							

STS SOUTH WELL #: RRCID -> 295257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 20466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STS SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 295288 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11855 - 19373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159039	X	159039	-0-	-0-	-0-	177	1	152961	3	Y	5131	5141	1			195
							257	4	5644	9							
06	130340	X	130340	-0-	-0-	-0-	171	1	125439	3	Y	4024	4149	1			70
							304	4	4426	9							
07	114706	X	114706	-0-	-0-	-0-	258	1	110278	3	Y	3642	3630	1			82
							164	4	4006	9							
08	95398	X	95398	-0-	-0-	-0-	116	1	91710	3	Y	3237	3292	1			27
							11	4	3561	9							
09	85380	X	79770	-0-	-5610	-0-	77	1	76543	3	Y	2849	2717	1			159
							16	4	3134	9							
10	DLQ G-10		95398	-0-	95398	95398	116	1	91710	3	Y	3237	3292	1			27
							11	4	3561	9							

REUTHINGER WELL #: 127H RRCID -> 296153 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12833 - 21242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1893260	X	198834	-0-	-1694426	-0-	1039	1	197795	3	N	-0-					-0-
06	342000	X	156738	-0-	-185262	-0-	987	1	155751	3	N	-0-					-0-
07	353400	X	137977	-0-	-215423	-0-	742	1	137235	3	N	-0-					-0-
08	296701	X	86324	-0-	-210377	-0-	2748	1	83576	3	N	-0-					-0-
09	230280	X	125438	-0-	-104842	-0-	4037	1	121401	3	N	-0-					-0-
10	198834	X	NO RPT	-0-	-198834	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

REUTHINGER WELL #: 128H RRCID -> 296154 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12823 - 21059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1853948	X	194270	-0-	-1659678	-0-	1015	1	193255	3	N	-0-			-0-
06	282000	X	159606	-0-	-122394	-0-	1005	1	158601	3	N	-0-			-0-
07	291400	X	141299	-0-	-150101	-0-	760	1	140539	3	N	-0-			-0-
08	291400	X	126318	-0-	-165082	-0-	1145	1	125173	3	N	-0-			-0-
09	229110	X	102276	-0-	-126834	-0-	800	1	101476	3	N	-0-			-0-
10	194277	X	NO RPT	-0-	-194277	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 126H RRCID -> 296155 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12667 PERF.13202 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1066316	X	96376	-0-	-969940	-0-	503	1	95873	3	N	-0-			-0-
06	190470	X	76668	-0-	-113802	-0-	484	1	76184	3	N	-0-			-0-
07	196819	X	64752	-0-	-132067	-0-	348	1	64404	3	N	-0-			-0-
08	196819	X	69082	-0-	-127737	-0-	2199	1	66883	3	N	-0-			-0-
09	112200	X	58200	-0-	-54000	-0-	1873	1	56327	3	N	-0-			-0-
10	96379	X	NO RPT	-0-	-96379	-0-					N	NO RPT			-0-

ARMADILLO UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 296234 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13962 PERF.14348 - 22016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	430900	X	230263	-0-	-200637	-0-	11242	1	219021	3	N	-0-			-0-
06	417000	X	189672	-0-	-227328	-0-	189672	3			N	-0-			-0-
07	407867	X	174358	-0-	-233509	-0-	527	1	173831	3	N	-0-			-0-
08	297972	X	142575	-0-	-155397	-0-	527	1	142048	3	N	-0-			-0-
09	233310	X	131739	-0-	-101571	-0-	510	1	131229	3	N	-0-			-0-
10	230268	X	131738	-0-	-98530	-0-	510	1	131228	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B WELL #: 103H RRCID -> 296272 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13391 - 22128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT-IN		397884	-0-	397884	1201832	3517	1	394367	3	N	-0-			-0-
06	1561293	X	359461	-0-	-1201832	-0-	4154	1	355307	3	N	-0-			-0-
07	471200	X	343635	-0-	-127565	-0-	4061	1	339574	3	N	-0-			-0-
08	471200	X	284331	-0-	-186869	-0-	4332	1	279999	3	N	-0-			-0-
09	432210	X	249690	-0-	-182520	-0-	3609	1	246081	3	N	-0-			-0-
10	397885	X	NO RPT	-0-	-397885	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C WELL #: 104H RRCID -> 296282 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13299 - 21952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT-IN		431767	-0-	431767	1267558	3817	1	427950	3	N	-0-			-0-
06	1632403	X	364845	-0-	-1267558	-0-	4216	1	360629	3	N	-0-			-0-
07	477400	X	356512	-0-	-120888	-0-	4213	1	352299	3	N	-0-			-0-
08	477400	X	316518	-0-	-160882	-0-	4822	1	311696	3	N	-0-			-0-
09	452940	X	289629	-0-	-163311	-0-	4187	1	285442	3	N	-0-			-0-
10	431768	X	NO RPT	-0-	-431768	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER C WELL #: 109H RRCID -> 296412 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13257 - 21673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT-IN		391140	-0-	391140	2108234	1993	1	389147	3	N	-0-			-0-
06	2487014	X	378780	-0-	-2108234	-0-	2328	1	376452	3	N	-0-			-0-
07	484747	X	366125	-0-	-118622	-0-	1907	1	364218	3	N	-0-			-0-
08	484747	X	319024	-0-	-165723	-0-	2814	1	316210	3	N	-0-			-0-
09	392730	X	288501	-0-	-104229	-0-	2611	1	285890	3	N	-0-			-0-
10	391406	X	NO RPT	-0-	-391406	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER B UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296628 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13401 - 21817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		400727	-0-	400727	2091795	2042	1	398685	3	N	-0-			-0-
06	2477760	X	385965	-0-	-2091795	-0-	2370	1	383595	3	N	-0-			-0-
07	472564	X	376234	-0-	-96330	-0-	1959	1	374275	3	N	-0-			-0-
08	472564	X	342683	-0-	-129881	-0-	3023	1	339660	3	N	-0-			-0-
09	457320	X	12682	-0-	-444638	-0-	115	1	12567	3	N	-0-			-0-
10	472564	X	NO RPT	-0-	-472564	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
REUTHINGER A WELL #: 107H RRCID -> 296866 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13075 - 21769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		404805	-0-	404805	1267030	2062	1	402743	3	N	-0-			-0-
06	1657132	X	390102	-0-	-1267030	-0-	2396	1	387706	3	N	-0-			-0-
07	486297	X	383230	-0-	-103067	-0-	1996	1	381234	3	N	-0-			-0-
08	486297	X	351303	-0-	-134994	-0-	3099	1	348204	3	N	-0-			-0-
09	470610	X	13140	-0-	-457470	-0-	119	1	13021	3	N	-0-			-0-
10	404798	X	NO RPT	-0-	-404798	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 139H RRCID -> 296903 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11277 - 20831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	912460	X	281605	-0-	-630855	-0-	281605	3			N	-0-			-0-
06	303360	X	246087	-0-	-57273	-0-	246087	3			N	-0-			-0-
07	313472	X	221772	-0-	-91700	-0-	221772	3			N	-0-			-0-
08	313472	X	190095	-0-	-123377	-0-	190095	3			N	-0-			-0-
09	289320	X	168989	-0-	-120331	-0-	168989	3			N	-0-			-0-
10	281604	X	NO RPT	-0-	-281604	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 138H RRCID -> 296904 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.11161 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	755592	X	222912	-0-	-532680	-0-	222912	3			N	-0-			-0-
06	303360	X	188877	-0-	-114483	-0-	188877	3			N	-0-			-0-
07	313472	X	173988	-0-	-139484	-0-	173988	3			N	-0-			-0-
08	290129	X	158243	-0-	-131886	-0-	158243	3			N	-0-			-0-
09	242550	X	136242	-0-	-106308	-0-	136242	3			N	-0-			-0-
10	222921	X	NO RPT	-0-	-222921	-0-					N	NO RPT			-0-

RYAN ISLAND WELL #: 1H RRCID -> 297802 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13595 PERF.14070 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		70276	-0-	70276	70276	70276	3			Y	-0-			-0-
06	0		431601	-0-	431601	501877	431601	3			Y	-0-			-0-
07	0		482911	-0-	482911	984788	482911	3			Y	-0-			-0-
08	1423104	X	438316	-0-	-984788	-0-	438316	3			Y	-0-			-0-
09	474210	X	414301	-0-	-59909	-0-	414301	3			Y	-0-			-0-
10	490017	X	414296	-0-	-75721	-0-	414296	3			Y	-0-			-0-

RYAN ISLAND WELL #: 2H RRCID -> 297804 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14003 - 20759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		62480	-0-	62480	62480	62480	3			Y	-0-			-0-
06	0		422128	-0-	422128	484608	422128	3			Y	-0-			-0-
07	0		471526	-0-	471526	956134	471526	3			Y	-0-			-0-
08	1377564	X	421430	-0-	-956134	-0-	421430	3			Y	-0-			-0-
09	459630	X	392843	-0-	-66787	-0-	392843	3			Y	-0-			-0-
10	474951	X	392839	-0-	-82112	-0-	392839	3			Y	-0-			-0-

HUISACHE E WELL #: 112H RRCID -> 297812 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 12988 PERF. N/A

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

HUISACHE W WELL #: 123H RRCID -> 297817 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12894 - 22268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		467128	-0-	467128	582694	4129	1	462999	3	N	-0-			-0-
06	0		425269	-0-	425269	1007963	4914	1	420355	3	N	-0-			-0-
07	0		402143	-0-	402143	1410106	4752	1	397391	3	N	-0-			-0-
08	1790048	X	379942	-0-	-1410106	-0-	5788	1	374154	3	N	-0-			-0-
09	439140	X	341378	-0-	-97762	-0-	4935	1	336443	3	N	-0-			-0-
10	453778	X	NO RPT	-0-	-453778	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
HUISACHE W WELL #: 124H RRCID -> 297820 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12738 - 21963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		479446	-0-	479446	597071	4238	1	475208	3	N	-0-					-0-
06	0		425494	-0-	425494	1022565	4916	1	420578	3	N	-0-					-0-
07	0		401956	-0-	401956	1424521	4750	1	397206	3	N	-0-					-0-
08	1784116	X	359595	-0-	-1424521	-0-	5478	1	354117	3	N	-0-					-0-
09	440430	X	322413	-0-	-118017	-0-	4660	1	317753	3	N	-0-					-0-
10	455111	X	NO RPT	-0-	-455111	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS D WELL #: 108H RRCID -> 297827 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 12415 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS C WELL #: 107H RRCID -> 297919 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12374 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: R104H RRCID -> 298013 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 13512 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUISACHE EW B WELL #: 122H RRCID -> 298076 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.13114 - 22143

05	0		441899	-0-	441899	568688	3906	1	437993	3	N	-0-					-0-
06	0		386608	-0-	386608	955296	4467	1	382141	3	N	-0-					-0-
07	0		361027	-0-	361027	1316323	4266	1	356761	3	N	-0-					-0-
08	0		312070	-0-	312070	1628393	4754	1	307316	3	N	-0-					-0-
09	1884582	X	256189	-0-	-1628393	-0-	3703	1	252486	3	N	-0-					-0-
10	421538	X	NO RPT	-0-	-421538	-0-					N	NO RPT					-0-

HUISACHE E WELL #: 113H RRCID -> 298084 COMPL. DATE 03/16/2024 TOTAL DEPTH 12966 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTTO-WHIPPLE UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 298287 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12827 - 23631

08	0		196584	-0-	196584	196584	1700 246	1 9	194638	3	Y	224	205	1			19
09	0		338725	-0-	338725	535309	1683 1235	1 9	335807	3	Y	1123	1084	1			58
10	248349	X	NO RPT	-0-	-248349	286960					Y	NO RPT					58

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
OTTO-WHIPPLE UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 298288 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12381 PERF.13017 - 23737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	233738	X	NO RPT	-0-	-233738	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 101H RRCID -> 298291 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 11956 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		191059	-0-	191059	191059	186800	3	4259	9	Y	3872	3528	1			344
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	191059					Y	NO RPT					344

STS SOUTH A WELL #: 102H RRCID -> 298292 COMPL. DATE 06/25/2024 TOTAL DEPTH 11997 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		213910	-0-	213910	213910	208491	3	5419	9	Y	4926	4462	1			464
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	213910					Y	NO RPT					464

EP ENERGY E&P COMPANY, LLC 100453
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	200	1	1297	2	Y	59	66	1			17
							65	9									
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	211	1	1231	2	Y	66	57	1	15	8	11
							13	4	73	9							
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	235	1	1383	2	Y	62	62	1			11
							68	9									
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	187	1	1046	2	Y	29	33	1			7
							32	9									
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	175	1	1050	2	Y	28	30	1			5
							31	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	122	1	857	2	Y	56	69	1			21
							62	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	94	1	547	2	Y	143	132	1			32
							6	4	157	9							
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	121	1	714	2	Y	118	124	1			26
							130	9									
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	124	1	700	2	Y	178	152	1			52
							196	9									
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	126	1	740	2	Y	178	193	1			37
							196	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					37

RIO GRANDE E&P II, LLC 100543
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294613 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12257 PERF.12275 - 21075

05	209777	X	170843	-0-	-38934	-0-	2327	1	168516	3	N	-0-					-0-
06	203010	X	158142	-0-	-44868	-0-	2329	1	155813	3	N	-0-					-0-
07	189813	X	152884	-0-	-36929	-0-	2199	1	150685	3	N	-0-					-0-
08	189813	X	132963	-0-	-56850	-0-	2095	1	130868	3	N	-0-					-0-
09	165330	X	111594	-0-	-53736	-0-	2021	1	109573	3	N	-0-					-0-
10	170841	X	111007	-0-	-59834	-0-	1434	1	109573	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703
MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	44350	X	44350	-0-	-0-	-0-	863	1	43487	2	N	-0-			-0-
06	53460	X	32617	-0-	-20843	-0-	871	1	31746	2	N	-0-			-0-
07	55242	X	52931	-0-	-2311	-0-	999	1	51932	2	N	-0-			-0-
08	55242	X	47340	-0-	-7902	-0-	1091	1	46249	2	N	-0-			-0-
09	42930	X	42550	-0-	-380	-0-	1224	1	41326	2	N	-0-			-0-
10	52917	X	38739	-0-	-14178	-0-	948	1	37791	2	N	-0-			-0-

MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	34813	X	31385	-0-	-3428	-0-	612	1	30773	2	N	-0-			-0-
06	50190	X	25921	-0-	-24269	-0-	695	1	25226	2	N	-0-			-0-
07	51863	X	41327	-0-	-10536	-0-	796	1	40531	2	N	-0-			-0-
08	51863	X	37162	-0-	-14701	-0-	856	1	36306	2	N	-0-			-0-
09	36720	X	28365	-0-	-8355	-0-	744	1	27621	2	N	-0-			-0-
10	44553	X	44553	-0-	-0-	-0-	1073	1	43480	2	N	-0-			-0-

MILAGROS WELL #: 5H RRCID -> 294440 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 12499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		22986	-0-	22986	22986	22986	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		188935	-0-	188935	211921	188935	2			N	-0-			-0-

MILAGROS WELL #: 7H RRCID -> 294530 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		16284	-0-	16284	16284	16284	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		183660	-0-	183660	199944	183660	2			N	-0-			-0-

MITSUI E&P USA LLC 101155
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	41428	X	41428	-0-	-0-	-0-	10148	1	31280	2	N	-0-			-0-
06	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	242	1	18753	2	N	-0-			-0-
07	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	216	1	17100	2	N	-0-			-0-
08	22575	X	22575	-0-	-0-	-0-	281	1	22294	2	N	-0-			-0-
09	19490	X	19490	-0-	-0-	-0-	243	1	19247	2	N	-0-			-0-
10	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	237	1	18224	2	N	-0-			-0-

MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	36138	X	36138	-0-	-0-	-0-	8915	1	27223	2	N	-0-			-0-
06	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	247	1	19235	2	N	-0-			-0-
07	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	201	1	15939	2	N	-0-			-0-
08	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	246	1	19442	2	N	-0-			-0-
09	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	220	1	17365	2	N	-0-			-0-
10	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	224	1	17174	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155
LINDSAY RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51770	X	45879	-0-	-5891	-0-	22750	1	23129	2	N	-0-					-0-
06	50100	X	4607	-0-	-45493	-0-	392	1	4215	2	N	-0-					-0-
07	53056	X	53056	-0-	-0-	-0-	806	1	52250	2	N	-0-					-0-
08	50098	X	50098	-0-	-0-	-0-	514	1	49584	2	N	-0-					-0-
09	44926	X	44926	-0-	-0-	-0-	1039	1	43887	2	N	-0-					-0-
10	53041	X	44271	-0-	-8770	-0-	17	1	44254	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19995	X	16367	-0-	-3628	-0-	8116	1	8251	2	N	-0-					-0-
06	17910	X	1650	-0-	-16260	-0-	141	1	1509	2	N	-0-					-0-
07	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	329	1	21335	2	N	-0-					-0-
08	24221	X	24221	-0-	-0-	-0-	249	1	23972	2	N	-0-					-0-
09	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	471	1	19911	2	N	-0-					-0-
10	21669	X	20147	-0-	-1522	-0-	8	1	20139	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26350	X	21318	-0-	-5032	-0-	10571	1	10747	2	N	-0-					-0-
06	25500	X	2151	-0-	-23349	-0-	184	1	1967	2	N	-0-					-0-
07	30357	X	30357	-0-	-0-	-0-	462	1	29895	2	N	-0-					-0-
08	27470	X	27470	-0-	-0-	-0-	282	1	27188	2	N	-0-					-0-
09	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	510	1	21557	2	N	-0-					-0-
10	30349	X	21484	-0-	-8865	-0-	8	1	21476	2	N	-0-					-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	16635	-0-	-1345	-0-	8249	1	8386	2	N	-0-					-0-
06	18060	X	1621	-0-	-16439	-0-	138	1	1483	2	N	-0-					-0-
07	18662	X	5210	-0-	-13452	-0-	80	1	5130	2	N	-0-					-0-
08	18414	X	13253	-0-	-5161	-0-	136	1	13117	2	N	-0-					-0-
09	16290	X	6014	-0-	-10276	-0-	139	1	5875	2	N	-0-					-0-
10	16647	X	4727	-0-	-11920	-0-	2	1	4725	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54126	X	39795	-0-	-14331	-0-	19755	1	20040	2	N	-0-					-0-
06	48690	X	3913	-0-	-44777	-0-	338	1	3575	2	N	-0-					-0-
07	47678	X	33653	-0-	-14025	-0-	553	1	33100	2	N	-0-					-0-
08	50818	X	50818	-0-	-0-	-0-	595	1	50223	2	N	-0-					-0-
09	43831	X	43831	-0-	-0-	-0-	1056	1	42775	2	N	-0-					-0-
10	40927	X	40927	-0-	-0-	-0-	63	1	40864	2	N	-0-					-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96700	X	96700	-0-	-0-	-0-	48008	1	48692	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	9570	-0-	-5910	-0-	827	1	8743	2	N	-0-					-0-
07	61787	X	61787	-0-	-0-	-0-	947	1	60840	2	N	-0-					-0-
08	85303	X	85303	-0-	-0-	-0-	974	1	84329	2	N	-0-					-0-
09	98610	X	98610	-0-	-0-	-0-	2412	1	96198	2	N	-0-					-0-
10	103103	X	103103	-0-	-0-	-0-	40	1	103063	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110143	X	74599	-0-	-35544	-0-	37055	1	37544	2	N	-0-					-0-
06	96030	X	7333	-0-	-88697	-0-	630	1	6703	2	N	-0-					-0-
07	91481	X	79529	-0-	-11952	-0-	1266	1	78263	2	N	-0-					-0-
08	85994	X	77008	-0-	-8986	-0-	848	1	76160	2	N	-0-					-0-
09	74130	X	64127	-0-	-10003	-0-	1529	1	62598	2	N	-0-					-0-
10	79515	X	62849	-0-	-16666	-0-	69	1	62780	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155
STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 5H RRCID -> 294641 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13466 - 22920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180823	X	158054	-0-	-22769	-0-	78466	1	79588	2	N	-0-					-0-
06	179610	X	13281	-0-	-166329	-0-	1149	1	12132	2	N	-0-					-0-
07	185597	X	54575	-0-	-131022	-0-	893	1	53682	2	N	-0-					-0-
08	185597	X	142791	-0-	-42806	-0-	1741	1	141050	2	N	-0-					-0-
09	163230	X	142342	-0-	-20888	-0-	3568	1	138774	2	N	-0-					-0-
10	158069	X	127330	-0-	-30739	-0-	277	1	127053	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 5H RRCID -> 295417 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 12332 PERF.12808 - 19908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170841	X	107959	-0-	-62882	-0-	53551	1	54408	2	N	-0-					-0-
06	153000	X	19265	-0-	-133735	-0-	1688	1	17577	2	N	-0-					-0-
07	146072	X	136283	-0-	-9789	-0-	2872	1	133411	2	N	-0-					-0-
08	129518	X	119833	-0-	-9685	-0-	1756	1	118077	2	N	-0-					-0-
09	112530	X	107255	-0-	-5275	-0-	3001	1	104254	2	N	-0-					-0-
10	136276	X	87375	-0-	-48901	-0-	528	1	86847	2	N	-0-					-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 4H RRCID -> 296679 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13520 - 22469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292516	X	204613	-0-	-87903	-0-	101519	1	103094	2	N	-0-					-0-
06	283080	X	19840	-0-	-263240	-0-	1702	1	18138	2	N	-0-					-0-
07	292516	X	109784	-0-	-182732	-0-	1741	1	108043	2	N	-0-					-0-
08	236561	X	159032	-0-	-77529	-0-	1744	1	157288	2	N	-0-					-0-
09	204540	X	129718	-0-	-74822	-0-	3080	1	126638	2	N	-0-					-0-
10	204600	X	139875	-0-	-64725	-0-	140	1	139735	2	N	-0-					-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 3H RRCID -> 297134 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13410 - 22212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378293	X	241034	-0-	-137259	-0-	119590	1	121444	2	N	-0-					-0-
06	366090	X	23123	-0-	-342967	-0-	1984	1	21139	2	N	-0-					-0-
07	378293	X	145944	-0-	-232349	-0-	2314	1	143630	2	N	-0-					-0-
08	288641	X	200591	-0-	-88050	-0-	2200	1	198391	2	N	-0-					-0-
09	247410	X	156782	-0-	-90628	-0-	3723	1	153059	2	N	-0-					-0-
10	241025	X	162388	-0-	-78637	-0-	163	1	162225	2	N	-0-					-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7797	-0-	-263	-0-	161	1	7264	3	N	139	235	1			27
							219	4	153	9							
06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	232	1	9358	3	N	196	77	1			146
							222	4	216	9							
07	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	230	1	8779	3	N	178	271	1			53
							224	4	196	9							
08	8060	X	5475	-0-	-2585	-0-	135	1	5067	3	N	109	40	1			122
							153	4	120	9							
09	9900	X	7942	-0-	-1958	-0-	159	1	7253	3	N	199	242	1			79
							311	4	219	9							
10	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					79

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	185	188	1			152
06	3900	X	1160	-0-	-2740	-0-	26	1	1036	3	N	66	187	1			31
							25	4	73	9							
07	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	55	1	2099	3	N	136	19	1			148
							54	4	150	9							
08	1209	X	1044	-0-	-165	-0-	25	1	956	3	N	31	8	1			171
							29	4	34	9							
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	31	175	1			27
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					27

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	921	738	1			227
							1	4	1013	9							
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	99	1	1496	3	N	342	380	1			189
							41	4	376	9							
07	1953	X	1782	-0-	-171	-0-	71	1	995	3	N	619	758	1			50
							35	4	681	9							
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	412	350	1			112
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	152	1	2198	3	N	524	575	1			61
							64	4	576	9							
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					61

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
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	196	1	3140	3	N	501	745	1			32
							68	4	551	9							
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	182	1	2757	3	N	700	552	1			180
							75	4	770	9							
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	192	1	2711	3	N	537	569	1			148
							97	4	591	9							
08	3968	X	3256	-0-	-712	-0-	185	1	2548	3	N	417	386	1			179
							64	4	459	9							
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	224	1	3224	3	N	456	399	1			236
							94	4	502	9							
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					236

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
05	29853	X	29427	-0-	-426	-0-	606	1	27295	3	N	639	752	1			71
							823	4	703	9							
06	28800	X	27342	-0-	-1458	-0-	629	1	25370	3	N	674	580	1			165
							602	4	741	9							
07	29419	X	27527	-0-	-1892	-0-	668	1	25481	3	N	662	784	1			43
							650	4	728	9							
08	29419	X	27063	-0-	-2356	-0-	658	1	24941	3	N	645	551	1			137
							754	4	710	9							
09	28470	X	25292	-0-	-3178	-0-	501	1	23022	3	N	707	768	1			76
							991	4	778	9							
10	29419	X	NO RPT	-0-	-29419	-0-					N	NO RPT					76

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
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
05	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	218	1	9836	3	N	275	258	1			131
							297	4	303	9							
06	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	228	1	9205	3	N	304	261	1			174
							218	4	334	9							
07	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	243	1	9277	3	N	306	450	1			30
							237	4	337	9							
08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	235	1	8888	3	N	296	243	1			83
							268	4	326	9							
09	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	179	1	8221	3	N	307	250	1			140
							354	4	338	9							
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					140

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
05	10633	X	3631	-0-	-7002	-0-	186	1	3392	3	Y	1	1	1			-0-
							52	4	1	9							
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	6	6	1			-0-
07	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3906	X	3454	-0-	-452	-0-	123	1	2254	3	Y	947	940	1			23
							35	4	1042	9							
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	608	1	8433	3	Y	891	886	1			28
							77	4	980	9							
07	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	592	1	6411	3	Y	834	833	1			29
							99	4	917	9							
08	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	547	1	6638	3	Y	805	815	1			19
							13	4	886	9							
09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	600	1	5874	3	Y	777	763	1			33
							17	4	855	9							
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					33

HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47685	X	47685	-0-	-0-	-0-	2676	1	42841	3	Y	1130	1139	1			55
							925	4	1243	9							
06	45219	X	45219	-0-	-0-	-0-	2656	1	40256	3	Y	1099	1102	1			52
							1098	4	1209	9							
07	46376	X	44012	-0-	-2364	-0-	2730	1	38483	3	Y	1298	1263	1			87
							1371	4	1428	9							
08	46376	X	40899	-0-	-5477	-0-	2627	1	36180	3	Y	1080	1132	1			35
							904	4	1188	9							
09	44930	X	44930	-0-	-0-	-0-	2754	1	39787	3	Y	1121	1092	1			64
							1156	4	1233	9							
10	43648	X	NO RPT	-0-	-43648	-0-					Y	NO RPT					64

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	10744	-0-	-2586	-0-	615	1	9850	3	Y	61	62	1			2
							212	4	67	9							
06	12900	X	12311	-0-	-589	-0-	736	1	11179	3	Y	83	80	1			5
							305	4	91	9							
07	13330	X	9682	-0-	-3648	-0-	615	1	8680	3	Y	71	73	1			3
							309	4	78	9							
08	13330	X	10443	-0-	-2887	-0-	682	1	9446	3	Y	74	74	1			3
							234	4	81	9							
09	12300	X	10227	-0-	-2073	-0-	639	1	9224	3	Y	87	87	1			3
							268	4	96	9							
10	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					3

HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	888	1	16280	3	Y	1570	1561	1			39
							237	4	1727	9							
06	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	1262	1	17557	3	Y	1429	1427	1			41
							159	4	1572	9							
07	19282	X	14045	-0-	-5237	-0-	1070	1	11635	3	Y	1056	1061	1			36
							178	4	1162	9							
08	19282	X	14635	-0-	-4647	-0-	1001	1	12263	3	Y	1225	1230	1			31
							23	4	1348	9							
09	18660	X	12904	-0-	-5756	-0-	1068	1	10552	3	Y	1140	1122	1			49
							30	4	1254	9							
10	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					49

HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					Y	-0-					-0-
06	2280	X	677	-0-	-1603	-0-	39	1	536	3	Y	88	85	1			3
							5	4	97	9							
07	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	492	1	5348	3	Y	896	870	1			29
							82	4	986	9							
08	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	457	1	5597	3	Y	829	839	1			19
							10	4	912	9							
09	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	514	1	5077	3	Y	815	800	1			34
							14	4	897	9							
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					34

HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32271	X	31251	-0-	-1020	-0-	1724	1	27495	3	N	1101	1098	1			301
							821	4	1211	9							
06	29730	X	28565	-0-	-1165	-0-	1653	1	25010	3	N	1055	1095	1			261
							741	4	1161	9							
07	30721	X	28944	-0-	-1777	-0-	1761	1	24820	3	N	1078	1134	1			205
							1177	4	1186	9							
08	31248	X	28634	-0-	-2614	-0-	1815	1	24957	3	N	1079	1068	1			216
							675	4	1187	9							
09	30240	X	27408	-0-	-2832	-0-	1679	1	24079	3	N	1063	1156	1			123
							481	4	1169	9							
10	31248	X	NO RPT	-0-	-31248	-0-					N	NO RPT					123

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42481	X	42481	-0-	-0-	-0-	2361	1	37652	3	N	1222	1174	1			233
							1124	4	1344	9							
06	40171	X	40171	-0-	-0-	-0-	2340	1	35408	3	N	1249	1167	1			315
							1049	4	1374	9							
07	40114	X	39239	-0-	-875	-0-	2405	1	33880	3	N	1225	1212	1			328
							1606	4	1348	9							
08	42470	X	38884	-0-	-3586	-0-	2481	1	34112	3	N	1244	1193	1			379
							923	4	1368	9							
09	41100	X	36961	-0-	-4139	-0-	2278	1	32678	3	N	1229	1240	1			368
							653	4	1352	9							
10	42470	X	NO RPT	-0-	-42470	-0-					N	NO RPT					368

HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35464	X	31234	-0-	-4230	-0-	624	1	27920	3	N	1853	2089	1			71
							652	4	2038	9							
06	33810	X	27818	-0-	-5992	-0-	616	1	24706	3	N	1648	1540	1			179
							683	4	1813	9							
07	33449	X	27436	-0-	-6013	-0-	610	1	23145	3	N	1661	1618	1			222
							1854	4	1827	9							
08	31403	X	27875	-0-	-3528	-0-	625	1	23670	3	N	1922	1894	1			250
							1466	4	2114	9							
09	30240	X	24915	-0-	-5325	-0-	456	1	20969	3	N	1780	1743	1			287
							1532	4	1958	9							
10	31248	X	NO RPT	-0-	-31248	-0-					N	NO RPT					287

HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40982	X	35739	-0-	-5243	-0-	705	1	31551	3	N	2496	2652	1			103
							737	4	2746	9							
06	39360	X	32177	-0-	-7183	-0-	700	1	28066	3	N	2395	2287	1			211
							776	4	2635	9							
07	39153	X	31348	-0-	-7805	-0-	687	1	26029	3	N	2315	2415	1			111
							2085	4	2547	9							
08	36022	X	30808	-0-	-5214	-0-	689	1	26103	3	N	2180	2142	1			149
							1618	4	2398	9							
09	34590	X	28235	-0-	-6355	-0-	509	1	23381	3	N	2397	2339	1			207
							1708	4	2637	9							
10	35743	X	NO RPT	-0-	-35743	-0-					N	NO RPT					207

HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 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
05	8525	X	6336	-0-	-2189	-0-	5541	3	73	4	N	656	892	1			107
							722	9									
06	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	13261	3	1217	9	N	1106	935	1			278
07	13454	X	11351	-0-	-2103	-0-	10292	3	1	4	N	962	1097	1			143
							1058	9									
08	13454	X	10366	-0-	-3088	-0-	9166	3	25	4	N	1068	1110	1			101
							1175	9									
09	13230	X	10177	-0-	-3053	-0-	9076	3	103	4	N	907	751	1			257
							998	9									
10	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					257

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	12488	3	166	4	N	678	906	1			94
							746	9									
06	20956	X	20956	-0-	-0-	-0-	19970	3	986	9	N	896	922	1			68
07	13578	X	12696	-0-	-882	-0-	11479	3	1	4	N	1105	944	1			229
							1216	9									
08	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	12765	3	34	4	N	983	1118	1			94
							1081	9									
09	13140	X	11543	-0-	-1597	-0-	10445	3	120	4	N	889	744	1			239
							978	9									
10	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					239

WHITE OAK B WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37076	X	23265	-0-	-13811	-0-	454	1	20397	3	N	1866	1786	1			197
							361	4	2053	9							
06	33810	X	15721	-0-	-18089	-0-	350	1	14106	3	N	912	742	1			367
							262	4	1003	9							
07	32860	X	28236	-0-	-4624	-0-	639	1	24331	3	N	2471	2686	1			152
							548	4	2718	9							
08	29295	X	25160	-0-	-4135	-0-	582	1	21678	3	N	2251	2177	1			226
							424	4	2476	9							
09	23430	X	23103	-0-	-327	-0-	439	1	19819	3	N	2227	2294	1			159
							395	4	2450	9							
10	28241	X	NO RPT	-0-	-28241	-0-					N	NO RPT					159

WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10536 - 24217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57009	X	46106	-0-	-10903	-0-	959	1	42657	3	N	1099	1017	1			255
							1281	4	1209	9							
06	52230	X	45148	-0-	-7082	-0-	1046	1	41849	3	N	1143	1248	1			150
							996	4	1257	9							
07	53971	X	43577	-0-	-10394	-0-	1063	1	40232	3	N	1135	1106	1			179
							1033	4	1249	9							
08	49476	X	41244	-0-	-8232	-0-	1044	1	38024	3	N	916	1057	1			38
							1168	4	1008	9							
09	45150	X	38781	-0-	-6369	-0-	802	1	35375	3	N	982	886	1			259
							1524	4	1080	9							
10	46655	X	NO RPT	-0-	-46655	-0-					N	NO RPT					259

WHITE OAK A WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39618	X	28776	-0-	-10842	-0-	560	1	25106	3	N	2424	2372	1			242
							444	4	2666	9							
06	35280	X	26600	-0-	-8680	-0-	570	1	22939	3	N	2423	2409	1			256
							426	4	2665	9							
07	34472	X	25746	-0-	-8726	-0-	578	1	22025	3	N	2406	2464	1			198
							496	4	2647	9							
08	30690	X	24706	-0-	-5984	-0-	568	1	21175	3	N	2317	2370	1			145
							414	4	2549	9							
09	27840	X	22489	-0-	-5351	-0-	425	1	19196	3	N	2259	2099	1			305
							383	4	2485	9							
10	28768	X	NO RPT	-0-	-28768	-0-					N	NO RPT					305

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
WALNUT B WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71517	X	59295	-0-	-12222	-0-	1228	1	54646	3	N	1618	1527	1			342
							1641	4	1780	9							
06	67260	X	58033	-0-	-9227	-0-	1340	1	53612	3	N	1641	1629	1			354
							1276	4	1805	9							
07	69502	X	58845	-0-	-10657	-0-	1428	1	54062	3	N	1788	1991	1			151
							1388	4	1967	9							
08	65937	X	56565	-0-	-9372	-0-	1421	1	51746	3	N	1644	1533	1			262
							1590	4	1808	9							
09	58020	X	52405	-0-	-5615	-0-	1079	1	47568	3	N	1554	1566	1			250
							2049	4	1709	9							
10	59954	X	NO RPT	-0-	-59954	-0-					N	NO RPT					250

BUBINGA C WELL #: 3H RRCID -> 296160 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10197 - 24395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147901	X	124435	-0-	-23466	-0-	6919	1	110979	3	Y	3769	3847	1			187
							2391	4	4146	9							
06	129780	X	110153	-0-	-19627	-0-	6451	1	97690	3	Y	3045	3091	1			141
							2662	4	3350	9							
07	127007	X	101302	-0-	-25705	-0-	6292	1	88902	3	Y	2676	2640	1			177
							3164	4	2944	9							
08	124527	X	101345	-0-	-23182	-0-	6477	1	89821	3	Y	2561	2654	1			84
							2230	4	2817	9							
09	120420	X	94204	-0-	-26216	-0-	5753	1	83309	3	Y	2478	2419	1			143
							2416	4	2726	9							
10	98952	X	NO RPT	-0-	-98952	-0-					Y	NO RPT					143

BUBINGA B WELL #: 2H RRCID -> 296507 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10715 - 24211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182125	X	146923	-0-	-35202	-0-	8178	1	130989	3	N	4485	4552	1			223
							2822	4	4934	9							
06	156780	X	132690	-0-	-24090	-0-	7707	1	117002	3	N	4358	4381	1			200
							3187	4	4794	9							
07	156147	X	113404	-0-	-42743	-0-	6992	1	98856	3	N	3672	3623	1			249
							3517	4	4039	9							
*08	151745	X	119407	-0-	-32338	-0-	7569	1	105045	3	N	3805	3933	1			121
							2607	4	4186	9							
09	142170	X	107583	-0-	-34587	-0-	6516	1	94430	3	N	3546	3454	1			213
							2736	4	3901	9							
10	146909	X	NO RPT	-0-	-146909	-0-					N	NO RPT					213

TEAK C WELL #: 3H RRCID -> 297280 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9910 - 21237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107263	X	107263	-0-	-0-	-0-	4369	1	79929	3	Y	19811	19757	1			588
							1173	4	21792	9							
06	112183	X	112183	-0-	-0-	-0-	6295	1	87276	3	Y	16195	16414	1			369
							797	4	17815	9							
07	87980	X	87980	-0-	-0-	-0-	6201	1	67198	3	Y	12313	12435	1			247
							1037	4	13544	9							
08	88284	X	88284	-0-	-0-	-0-	5792	1	70360	3	Y	10908	10912	1			243
							133	4	11999	9							
09	73458	X	73458	-0-	-0-	-0-	5945	1	58220	3	Y	8295	8192	1			346
							168	4	9125	9							
10	51212	X	NO RPT	-0-	-51212	-0-					Y	NO RPT					346

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
TEAK B WELL #: 2H RRCID -> 297292 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9965 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91696	X	91696	-0-	-0-	-0-	3645	1	66668	3	Y	18550	18518	1			540
							978	4	20405	9							
06	105846	X	105846	-0-	-0-	-0-	5840	1	80956	3	Y	16646	16810	1			376
							739	4	18311	9							
07	85901	X	85901	-0-	-0-	-0-	5953	1	64509	3	Y	13131	13249	1			258
							995	4	14444	9							
08	89999	X	89999	-0-	-0-	-0-	5782	1	70234	3	Y	12591	12580	1			269
							133	4	13850	9							
09	76696	X	76696	-0-	-0-	-0-	6112	1	59855	3	Y	9597	9469	1			397
							172	4	10557	9							
10	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					397

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297301 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9408 PERF.10039 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53200	X	53200	-0-	-0-	-0-	2021	1	36963	3	Y	12431	12453	1			353
							542	4	13674	9							
06	39734	X	39734	-0-	-0-	-0-	1596	1	22130	3	Y	14369	14417	1			305
							202	4	15806	9							
07	57616	X	57616	-0-	-0-	-0-	3707	1	40167	3	Y	11929	12015	1			219
							620	4	13122	9							
08	51465	X	51465	-0-	-0-	-0-	3165	1	38445	3	Y	8893	8933	1			179
							73	4	9782	9							
09	48167	X	48167	-0-	-0-	-0-	3654	1	35786	3	Y	7840	7700	1			319
							103	4	8624	9							
10	36084	X	NO RPT	-0-	-36084	-0-					Y	NO RPT					319

CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					55
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					55
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					55
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					55
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					55
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55

EOG RESOURCES, INC. 253162
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	2362	-0-	-2226	-0-	21	1	2341	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	1327	-0-	-3113	-0-	15	1	1312	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	455	-0-	-3761	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	2937	-0-	-663	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	3757	-0-	-2009	-0-	3	1	3751	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	235	1	5750	3	N	-0-					-0-
							2	4									
07	5735	X	4649	-0-	-1086	-0-	220	1	4428	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	262	1	5974	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	6000	X	5474	-0-	-526	-0-	228	1	5244	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	6200	X	5676	-0-	-524	-0-	267	1	5407	3	N	-0-					-0-
							2	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	6 7	1 4	7157	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	4627	-0-	-593	-0-	181 3	1 4	4443	3	N	-0-					-0-
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	271 3	1 4	5454	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	5588	-0-	-612	-0-	234 3	1 4	5351	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	4904	-0-	-1096	-0-	204 4	1 4	4696	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	4867	-0-	-1333	-0-	229 3	1 4	4635	3	N	-0-					-0-

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	465 1	1 4	788	3	N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	331 2	1 4	1230	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1056	-0-	-525	-0-	148 1	1 4	907	3	N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	330 3	1 4	1002	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	414 5	1 4	964	3	N	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	405 4	1 4	759	3	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5542	3	2	4	N	-0-					-0-
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4492	3	2	4	N	-0-					-0-
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4599	3	2	4	N	-0-					-0-
08	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5328	3	2	4	N	-0-					-0-
09	4110	X	4070	-0-	-40	-0-	4068	3	2	4	N	-0-					-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4604	3	2	4	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WNH JR LAND CO LTD GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4522	-0-	-810	-0-	2 12	1 4	4508	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	2224	-0-	-2936	-0-	1 1	1 4	2222	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	2 5	1 4	4953	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4377	-0-	-521	-0-	2 4	1 4	4371	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4063	-0-	-677	-0-	2 7	1 4	4054	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	2907	-0-	-2053	-0-	2 4	1 4	2901	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	8707	-0-	-6607	-0-	8704	3	3	4	N	-0-			-0-
06	14820	X	8679	-0-	-6141	-0-	8676	3	3	4	N	-0-			-0-
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8957	3	2	4	N	-0-			-0-
08	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9320	3	2	4	N	-0-			-0-
09	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10997	3	2	4	N	-0-			-0-
10	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	21184	3	3	4	N	-0-			-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11429	3	3	4	N	-0-			-0-
06	9690	X	8741	-0-	-949	-0-	8739	3	2	4	N	-0-			-0-
07	10013	X	7462	-0-	-2551	-0-	7461	3	1	4	N	-0-			-0-
08	10292	X	9318	-0-	-974	-0-	9316	3	2	4	N	-0-			-0-
09	9960	X	8303	-0-	-1657	-0-	8301	3	2	4	N	-0-			-0-
10	10292	X	8605	-0-	-1687	-0-	8603	3	2	4	N	-0-			-0-

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
05	21297	X	13708	-0-	-7589	-0-	2 3	1 4	13703	3	N	-0-			-0-
06	20610	X	4347	-0-	-16263	-0-	1 1	1 4	4345	3	N	-0-			-0-
07	21297	X	11812	-0-	-9485	-0-	2 3	1 4	11807	3	N	-0-			-0-
08	20243	X	8552	-0-	-11691	-0-	2 3	1 4	8547	3	N	-0-			-0-
09	19590	X	8539	-0-	-11051	-0-	2 3	1 4	8534	3	N	-0-			-0-
10	13702	X	4340	-0-	-9362	-0-	2 2	1 4	4336	3	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	2 34	1 4	19272	3	N	-0-			-0-
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1 2	1 4	6838	3	N	-0-			-0-
07	23443	X	23443	-0-	-0-	-0-	2 11	1 4	23430	3	N	-0-			-0-
08	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	2 5	1 4	10565	3	N	-0-			-0-
09	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	2 7	1 4	12475	3	N	-0-			-0-
10	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	2 6	1 4	11830	3	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	33046	X	29703	-0-	-3343	-0-	2 28	1 4	29673	3	N	-0-			-0-
06	31980	X	74	-0-	-31906	-0-	69	3	5	4	N	-0-			-0-
07	33046	X	21	-0-	-33025	-0-	21	3			N	-0-			-0-
08	36306	X	36306	-0-	-0-	-0-	2 6	1 4	36298	3	N	-0-			-0-
09	31680	X	27868	-0-	-3812	-0-	2 6	1 4	27860	3	N	-0-			-0-
10	29698	X	18233	-0-	-11465	-0-	2 5	1 4	18226	3	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 #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	12768	-0-	-1585	-0-	12766	3	2	4	N	-0-			-0-
06	13560	X	32	-0-	-13528	-0-	32	3			N	-0-			-0-
07	13392	X	13387	-0-	-5	-0-	13385	3	2	4	N	-0-			-0-
08	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	14013	3	1	4	N	-0-			-0-
09	12360	X	10058	-0-	-2302	-0-	10057	3	1	4	N	-0-			-0-
10	13392	X	11961	-0-	-1431	-0-	11960	3	1	4	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31434	X	27519	-0-	-3915	-0-	2	1	27514	3	N	-0-			-0-
							3	4							
06	28050	X	8164	-0-	-19886	-0-	1	1	8156	3	N	-0-			-0-
							7	4							
07	32939	X	32939	-0-	-0-	-0-	2	1	32934	3	N	-0-			-0-
							3	4							
08	28613	X	26757	-0-	-1856	-0-	2	1	26752	3	N	-0-			-0-
							3	4							
09	27690	X	23725	-0-	-3965	-0-	2	1	23720	3	N	-0-			-0-
							3	4							
10	32953	X	17468	-0-	-15485	-0-	2	1	17464	3	N	-0-			-0-
							2	4							

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31868	X	25720	-0-	-6148	-0-	2	1	25710	3	N	-0-			-0-
							8	4							
06	28860	X	7355	-0-	-21505	-0-	1	1	7280	3	N	-0-			-0-
							74	4							
07	31667	X	31667	-0-	-0-	-0-	2	1	31653	3	N	-0-			-0-
							12	4							
08	26908	X	25941	-0-	-967	-0-	2	1	25927	3	N	-0-			-0-
							12	4							
09	26040	X	23647	-0-	-2393	-0-	2	1	23638	3	N	-0-			-0-
							7	4							
10	31682	X	15987	-0-	-15695	-0-	2	1	15979	3	N	-0-			-0-
							6	4							

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
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15450	3	1	4	N	-0-			-0-
08	29798	X	29798	-0-	-0-	-0-	29793	3	5	4	N	-0-			-0-
09	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	23825	3	8	4	N	-0-			-0-
10	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	15460	3	5	4	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
05	12524	X	12439	-0-	-85	-0-	2	1	12436	3	N	-0-			-0-
							1	4							
06	12120	X	27	-0-	-12093	-0-	27	3			N	-0-			-0-
07	12524	X	10713	-0-	-1811	-0-	2	1	10710	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	2	1	13406	3	N	-0-			-0-
							1	4							
09	12030	X	8211	-0-	-3819	-0-	1	1	8210	3	N	-0-			-0-
10	12431	X	11362	-0-	-1069	-0-	2	1	11360	3	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 #: 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
05	12431	X	11275	-0-	-1156	-0-	2	1	11272	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	12030	X	33	-0-	-11997	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	12431	X	10615	-0-	-1816	-0-	2	1	10612	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	2	1	15768	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	10920	X	9312	-0-	-1608	-0-	1	1	9311	3	N	-0-					-0-
10	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	2	1	13208	3	N	-0-					-0-
							1	4									

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
05	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	2	1	20813	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	1	1	7900	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	23630	X	23630	-0-	-0-	-0-	2	1	23623	3	N	-0-					-0-
							5	4									
08	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	2	1	21094	3	N	-0-					-0-
							5	4									
09	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	2	1	18515	3	N	-0-					-0-
							5	4									
10	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	2	1	12963	3	N	-0-					-0-
							4	4									

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
05	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	2	1	11915	3	N	-0-					-0-
							4	4									
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	1	1	4852	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	2	1	13935	3	N	-0-					-0-
							4	4									
08	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	2	1	11366	3	N	-0-					-0-
							4	4									
09	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	2	1	11693	3	N	-0-					-0-
							4	4									
10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	2	1	6798	3	N	-0-					-0-
							3	4									

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	20801	X	15567	-0-	-5234	-0-	901	1	14660	3	N	-0-					-0-
							6	4									
06	19680	X	18220	-0-	-1460	-0-	1388	1	16816	3	N	-0-					-0-
							16	4									
07	20491	X	17270	-0-	-3221	-0-	1436	1	15832	3	N	-0-					-0-
							2	4									
08	20491	X	17346	-0-	-3145	-0-	1509	1	15828	3	N	-0-					-0-
							9	4									
09	19830	X	16744	-0-	-3086	-0-	235	1	16504	3	N	-0-					-0-
							5	4									
10	18817	X	360	-0-	-18457	-0-	360	3			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
05	26350	X	22352	-0-	-3998	-0-	1590	1	20751	3	N	-0-					-0-
							11	4									
06	24480	X	15	-0-	-24465	-0-	14	1	1	4	N	-0-					-0-
07	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	1236	1	26103	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	23876	X	23876	-0-	-0-	-0-	1532	1	22342	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	21630	X	7702	-0-	-13928	-0-	614	1	7087	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	26350	X	23622	-0-	-2728	-0-	1215	1	22404	3	N	-0-					-0-
							3	4									

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	34990	X	34990	-0-	-0-	-0-	204	1	34778	3	N	-0-					-0-
							8	4									
06	31740	X	5	-0-	-31735	-0-	5	4			N	-0-					-0-
07	31341	X	30909	-0-	-432	-0-	154	1	30753	3	N	-0-					-0-
							2	4									
08	35791	X	35791	-0-	-0-	-0-	1030	1	34749	3	N	-0-					-0-
							12	4									
09	33870	X	30190	-0-	-3680	-0-	386	1	29800	3	N	-0-					-0-
							4	4									
10	34999	X	29518	-0-	-5481	-0-	2	1	29511	3	N	-0-					-0-
							5	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	17453	X	11373	-0-	-6080	-0-	2	1	11369	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	12930	X	17	-0-	-12913	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	2	1	12013	3	N	-0-					-0-
							2	4									
08	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	1	1	13676	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	11010	X	8403	-0-	-2607	-0-	1	1	8402	3	N	-0-					-0-
10	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	1	1	12053	3	N	-0-					-0-
							1	4									

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
05	18414	X	13295	-0-	-5119	-0-	6	1	13288	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	14010	X	28	-0-	-13982	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	12307	X	12181	-0-	-126	-0-	2	1	12178	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	2	1	15023	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	12870	X	11749	-0-	-1121	-0-	1	1	11747	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	13299	X	11206	-0-	-2093	-0-	1	1	11204	3	N	-0-					-0-
							1	4									

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
05	34875	X	27457	-0-	-7418	-0-	27452	3	5	4	N	-0-					-0-
06	28530	X	10	-0-	-28520	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	29481	X	23330	-0-	-6151	-0-	23321	3	9	4	N	-0-					-0-
08	32794	X	32794	-0-	-0-	-0-	32769	3	25	4	N	-0-					-0-
09	26580	X	20090	-0-	-6490	-0-	20077	3	13	4	N	-0-					-0-
10	29164	X	29164	-0-	-0-	-0-	29153	3	11	4	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
05	17763	X	14036	-0-	-3727	-0-	14032	3	4	4	N	-0-					-0-
06	11940	X	5	-0-	-11935	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12584	3	6	4	N	-0-					-0-
08	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	14945	3	16	4	N	-0-					-0-
09	13590	X	7630	-0-	-5960	-0-	7621	3	9	4	N	-0-					-0-
10	14043	X	11266	-0-	-2777	-0-	11259	3	7	4	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
05	20398	X	18573	-0-	-1825	-0-	18562	3	11	4	N	-0-					-0-
06	18750	X	9	-0-	-18741	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	15965	X	15779	-0-	-186	-0-	15768	3	11	4	N	-0-					-0-
08	18569	X	17956	-0-	-613	-0-	17945	3	11	4	N	-0-					-0-
09	17970	X	10070	-0-	-7900	-0-	10064	3	6	4	N	-0-					-0-
10	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	19317	3	8	4	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
05	18135	X	17136	-0-	-999	-0-	17132	3	4	4	N	-0-					-0-
06	17550	X	6	-0-	-17544	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	18135	X	15360	-0-	-2775	-0-	15354	3	6	4	N	-0-					-0-
08	17143	X	9724	-0-	-7419	-0-	9719	3	5	4	N	-0-					-0-
09	16590	X	15406	-0-	-1184	-0-	15397	3	9	4	N	-0-					-0-
10	17143	X	12042	-0-	-5101	-0-	12037	3	5	4	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
05	37417	X	34914	-0-	-2503	-0-	34912	3	2	4	N	-0-			-0-
06	33990	X	19	-0-	-33971	-0-	19	3			N	-0-			-0-
07	33821	X	29944	-0-	-3877	-0-	29942	3	2	4	N	-0-			-0-
08	40116	X	40116	-0-	-0-	-0-	40114	3	2	4	N	-0-			-0-
09	33780	X	24674	-0-	-9106	-0-	24673	3	1	4	N	-0-			-0-
10	35244	X	35244	-0-	-0-	-0-	35242	3	2	4	N	-0-			-0-

LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	11017	-0-	-1817	-0-	2 4	1 4	11011	3	Y	-0-			-0-
06	12420	X	6423	-0-	-5997	-0-	1 1	1 4	6421	3	Y	-0-			-0-
07	12834	X	10589	-0-	-2245	-0-	2 3	1 4	10584	3	Y	-0-			-0-
08	12772	X	10070	-0-	-2702	-0-	2 4	1 4	10064	3	Y	-0-			-0-
09	12360	X	9259	-0-	-3101	-0-	2 3	1 4	9254	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		5778	-0-	5778	5778	2 3	1 4	5773	3	Y	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	22597	3	2	4	N	-0-			-0-
06	21120	X	5	-0-	-21115	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	17360	X	16752	-0-	-608	-0-	16750	3	2	4	N	-0-			-0-
08	22599	X	20703	-0-	-1896	-0-	20701	3	2	4	N	-0-			-0-
09	21870	X	9933	-0-	-11937	-0-	9932	3	1	4	N	-0-			-0-
10	22599	X	16748	-0-	-5851	-0-	16746	3	2	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19437	X	14418	-0-	-5019	-0-	14416	3	2	4	N	-0-			-0-
06	18810	X	12	-0-	-18798	-0-	12	3			N	-0-			-0-
07	19437	X	17667	-0-	-1770	-0-	17665	3	2	4	N	-0-			-0-
08	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	22959	3	2	4	N	-0-			-0-
09	13950	X	13369	-0-	-581	-0-	13368	3	1	4	N	-0-			-0-
10	17670	X	16522	-0-	-1148	-0-	16520	3	2	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	11928	-0-	-1929	-0-	11926	3	2	4	N	-0-			-0-
06	13110	X	6	-0-	-13104	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07	13175	X	9115	-0-	-4060	-0-	9113	3	2	4	N	-0-			-0-
08	11935	X	11279	-0-	-656	-0-	11277	3	2	4	N	-0-			-0-
09	11550	X	7239	-0-	-4311	-0-	7238	3	1	4	N	-0-			-0-
10	11935	X	6656	-0-	-5279	-0-	6655	3	1	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16802	X	14386	-0-	-2416	-0-	2	1	14381	3	N	-0-			-0-
							3	4							
06	16260	X	6228	-0-	-10032	-0-	1	1	6226	3	N	-0-			-0-
							1	4							
07	18755	X	14529	-0-	-4226	-0-	2	1	14524	3	N	-0-			-0-
							3	4							
08	18755	X	3847	-0-	-14908	-0-	2	1	3842	3	N	-0-			-0-
							3	4							
09	18150	X	8015	-0-	-10135	-0-	2	1	8010	3	N	-0-			-0-
							3	4							
10	14539	X	11103	-0-	-3436	-0-	2	1	11098	3	N	-0-			-0-
							3	4							

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	25451	X	20520	-0-	-4931	-0-	2	1	20514	3	N	-0-			-0-
							4	4							
06	23220	X	5092	-0-	-18128	-0-	1	1	5090	3	N	-0-			-0-
							1	4							
07	26844	X	26844	-0-	-0-	-0-	2	1	26838	3	N	-0-			-0-
							4	4							
08	23343	X	18282	-0-	-5061	-0-	2	1	18277	3	N	-0-			-0-
							3	4							
09	22590	X	20479	-0-	-2111	-0-	2	1	20473	3	N	-0-			-0-
							4	4							
10	26846	X	14771	-0-	-12075	-0-	2	1	14766	3	N	-0-			-0-
							3	4							

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
05	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	20867	3	2	4	N	-0-			-0-
06	17490	X	28	-0-	-17462	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	16523	X	15304	-0-	-1219	-0-	15303	3	1	4	N	-0-			-0-
08	22502	X	22502	-0-	-0-	-0-	22500	3	2	4	N	-0-			-0-
09	20190	X	14133	-0-	-6057	-0-	14132	3	1	4	N	-0-			-0-
10	20863	X	18321	-0-	-2542	-0-	18319	3	2	4	N	-0-			-0-

LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	6263	-0-	-3254	-0-	2	1	6258	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
06	9210	X	3013	-0-	-6197	-0-	1	1	3011	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
07	9114	X	7210	-0-	-1904	-0-	2	1	7206	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
08	8680	X	7040	-0-	-1640	-0-	2	1	7035	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
09	8400	X	6108	-0-	-2292	-0-	55	1	6050	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
10	DLQ G-10		3525	-0-	3525	3525	2	1	3520	3	Y	-0-			-0-
							3	4							

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	22686	3	2	4	N	-0-			-0-
06	21060	X	15	-0-	-21045	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	22531	3	2	4	N	-0-			-0-
08	26395	X	26395	-0-	-0-	-0-	26393	3	2	4	N	-0-			-0-
09	21960	X	16393	-0-	-5567	-0-	16392	3	1	4	N	-0-			-0-
10	24321	X	24321	-0-	-0-	-0-	24319	3	2	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20460	X	20460	-0-	-0-	-0-	20458	3	2	4	N	-0-			-0-
06	17370	X	14	-0-	-17356	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07	17174	X	1951	-0-	-15223	-0-	1951	3			N	-0-			-0-
08	20460	X	14	-0-	-20446	-0-	14	3			N	-0-			-0-
09	19800	X	5	-0-	-19795	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

05	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	1499	1	19630	3	N	-0-			-0-
							6	4							
06	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	1030	1	18470	3	N	-0-			-0-
							4	4							
07	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	913	1	18657	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	992	1	17384	3	N	-0-			-0-
							3	4							
09	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	1638	1	16163	3	N	-0-			-0-
							2	4							
10	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	743	1	16849	3	N	-0-			-0-
							1	4							

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

05	38781	X	34877	-0-	-3904	-0-	2399	1	32430	3	N	-0-			-0-
							48	4							
06	35250	X	32086	-0-	-3164	-0-	2550	1	29511	3	N	-0-			-0-
							25	4							
07	37045	X	33181	-0-	-3864	-0-	2688	1	30479	3	N	-0-			-0-
							14	4							
08	37045	X	28382	-0-	-8663	-0-	2337	1	26043	3	N	-0-			-0-
							2	4							
09	35850	X	17175	-0-	-18675	-0-	1024	1	16150	3	N	-0-			-0-
							1	4							
10	34875	X	27015	-0-	-7860	-0-	2106	1	24905	3	N	-0-			-0-
							4	4							

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537

05	34472	X	31103	-0-	-3369	-0-	570	1	30528	3	N	-0-			-0-
							5	4							
06	33360	X	7	-0-	-33353	-0-	7	1			N	-0-			-0-
07	33262	X	33262	-0-	-0-	-0-	398	1	32851	3	N	-0-			-0-
							13	4							
08	31093	X	30107	-0-	-986	-0-	338	1	29763	3	N	-0-			-0-
							6	4							
09	30090	X	24210	-0-	-5880	-0-	342	1	23867	3	N	-0-			-0-
							1	4							
10	33263	X	28507	-0-	-4756	-0-	398	1	28103	3	N	-0-			-0-
							6	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29822	X	23895	-0-	-5927	-0-	438	1	23453	3	N	-0-					-0-
							4	4									
06	25650	X	2	-0-	-25648	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	33963	X	33963	-0-	-0-	-0-	406	1	33544	3	N	-0-					-0-
							13	4									
08	27649	X	27649	-0-	-0-	-0-	311	1	27332	3	N	-0-					-0-
							6	4									
09	23130	X	21550	-0-	-1580	-0-	304	1	21244	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	33976	X	17842	-0-	-16134	-0-	249	1	17589	3	N	-0-					-0-
							4	4									

BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34782	X	33583	-0-	-1199	-0-	616	1	32962	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	33660	X	7	-0-	-33653	-0-	7	1			N	-0-					-0-
07	37887	X	37887	-0-	-0-	-0-	453	1	37419	3	N	-0-					-0-
							15	4									
08	33574	X	33574	-0-	-0-	-0-	377	1	33190	3	N	-0-					-0-
							7	4									
09	32490	X	28612	-0-	-3878	-0-	404	1	28206	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	37882	X	31213	-0-	-6669	-0-	436	1	30771	3	N	-0-					-0-
							6	4									

BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 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
05	49271	X	49271	-0-	-0-	-0-	1685	1	47574	3	N	-0-					-0-
							12	4									
06	44340	X	18	-0-	-44322	-0-	16	1	2	4	N	-0-					-0-
07	50262	X	50262	-0-	-0-	-0-	1703	1	48558	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	49259	X	48731	-0-	-528	-0-	1857	1	46869	3	N	-0-					-0-
							5	4									
09	47670	X	42200	-0-	-5470	-0-	1435	1	40763	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	50251	X	32759	-0-	-17492	-0-	1194	1	31559	3	N	-0-					-0-
							6	4									

BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48658	X	48658	-0-	-0-	-0-	1664	1	46982	3	N	-0-					-0-
							12	4									
06	45330	X	24	-0-	-45306	-0-	21	1	3	4	N	-0-					-0-
07	48843	X	48843	-0-	-0-	-0-	1655	1	47187	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	48670	X	48252	-0-	-418	-0-	1839	1	46408	3	N	-0-					-0-
							5	4									
09	47100	X	43073	-0-	-4027	-0-	1465	1	41606	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	48856	X	34042	-0-	-14814	-0-	1241	1	32795	3	N	-0-					-0-
							6	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	47322	X	47322	-0-	-0-	-0-	1619	1	45691	3	N	-0-			-0-
							12	4							
06	42420	X	24	-0-	-42396	-0-	21	1	3	4	N	-0-			-0-
07	48808	X	48808	-0-	-0-	-0-	1654	1	47153	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	47337	X	46650	-0-	-687	-0-	1778	1	44867	3	N	-0-			-0-
							5	4							
09	45810	X	40175	-0-	-5635	-0-	1366	1	38807	3	N	-0-			-0-
							2	4							
10	48794	X	31140	-0-	-17654	-0-	1135	1	29999	3	N	-0-			-0-
							6	4							

SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	40393	X	37422	-0-	-2971	-0-	1359	1	36040	3	N	-0-			-0-
							23	4							
06	39090	X	36531	-0-	-2559	-0-	1208	1	35312	3	N	-0-			-0-
							11	4							
07	42315	X	31530	-0-	-10785	-0-	994	1	30534	3	N	-0-			-0-
							2	4							
08	42315	X	35869	-0-	-6446	-0-	1176	1	34676	3	N	-0-			-0-
							17	4							
09	40950	X	34128	-0-	-6822	-0-	1224	1	32892	3	N	-0-			-0-
							12	4							
10	37758	X	26654	-0-	-11104	-0-	1136	1	25506	3	N	-0-			-0-
							12	4							

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	40716	X	40716	-0-	-0-	-0-	743	1	39972	3	N	-0-			-0-
							1	4							
06	37350	X	-0-	-0-	-37350	-0-					N	-0-			-0-
07	42688	X	42688	-0-	-0-	-0-	499	1	42188	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	41092	X	41092	-0-	-0-	-0-	462	1	40629	3	N	-0-			-0-
							1	4							
09	39390	X	35678	-0-	-3712	-0-	493	1	35184	3	N	-0-			-0-
							1	4							
10	42687	X	520	-0-	-42167	-0-	519	1	1	4	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	35495	X	30837	-0-	-4658	-0-	1616	1	29211	3	N	-0-			-0-
							10	4							
06	34350	X	12342	-0-	-22008	-0-	451	1	11888	3	N	-0-			-0-
							3	4							
07	39441	X	39441	-0-	-0-	-0-	1632	1	37808	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	37479	X	33802	-0-	-3677	-0-	1490	1	32310	3	N	-0-			-0-
							2	4							
09	36270	X	32743	-0-	-3527	-0-	1317	1	31421	3	N	-0-			-0-
							5	4							
10	39432	X	24437	-0-	-14995	-0-	1029	1	23406	3	N	-0-			-0-
							2	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	34968	X	27558	-0-	-7410	-0-	1445	1	26104	3	N	-0-			-0-
							9	4							
06	33840	X	12163	-0-	-21677	-0-	445	1	11715	3	N	-0-			-0-
							3	4							
07	37664	X	37664	-0-	-0-	-0-	1559	1	36104	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	36208	X	32089	-0-	-4119	-0-	1414	1	30673	3	N	-0-			-0-
							2	4							
09	35040	X	31078	-0-	-3962	-0-	1250	1	29824	3	N	-0-			-0-
							4	4							
10	37665	X	22947	-0-	-14718	-0-	966	1	21979	3	N	-0-			-0-
							2	4							

G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A

05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G-B MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 292446 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224

05	93155	X	18796	-0-	-74359	-0-	521	1	18270	3	N	-0-			-0-
							5	4							
06	64260	X	1007	-0-	-63253	-0-	32	1	975	3	N	-0-			-0-
07	149854	X	1658	-0-	-148196	-0-	59	1	1599	3	N	-0-			-0-
08	149854	X	874	-0-	-148980	-0-	31	1	843	3	N	-0-			-0-
09	145020	X	867	-0-	-144153	-0-	32	1	835	3	N	-0-			-0-
10	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083

05	101095	X	101095	-0-	-0-	-0-	2817	1	98252	3	N	-0-			-0-
							26	4							
06	96060	X	90563	-0-	-5497	-0-	2874	1	87687	3	N	-0-			-0-
							2	4							
07	107818	X	81337	-0-	-26481	-0-	2880	1	78455	3	N	-0-			-0-
							2	4							
08	107818	X	80423	-0-	-27395	-0-	2849	1	77572	3	N	-0-			-0-
							2	4							
09	104340	X	76780	-0-	-27560	-0-	2849	1	73929	3	N	-0-			-0-
							2	4							
10	101091	X	76886	-0-	-24205	-0-	2854	1	74030	3	N	-0-			-0-
							2	4							

BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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. //CONT.// 253162
OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	16699	3			N	-0-					-0-
06	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					N	-0-					-0-
07	16182	X	16063	-0-	-119	-0-	16063	3			N	-0-					-0-
08	16709	X	9414	-0-	-7295	-0-	9414	3			N	-0-					-0-
09	16170	X	15390	-0-	-780	-0-	15390	3			N	-0-					-0-
10	16709	X	15314	-0-	-1395	-0-	15314	3			N	-0-					-0-

LUNA PSA WELL #: 101H RRCID -> 292646 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126108	X	110196	-0-	-15912	-0-	71	1	110125	3	N	-0-					-0-
06	116100	X	103278	-0-	-12822	-0-	79	1	103199	3	N	-0-					-0-
07	119226	X	82135	-0-	-37091	-0-	72	1	82063	3	N	-0-					-0-
08	117087	X	86184	-0-	-30903	-0-	77	1	86107	3	N	-0-					-0-
09	110550	X	100090	-0-	-10460	-0-	21	1	100069	3	N	-0-					-0-
10	110205	X	97384	-0-	-12821	-0-	77	1	97307	3	N	-0-					-0-

LUNA PSA WELL #: 100H RRCID -> 292796 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12000 - 23084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95697	X	81115	-0-	-14582	-0-	53	1	81062	3	N	-0-					-0-
06	89250	X	76030	-0-	-13220	-0-	58	1	75972	3	N	-0-					-0-
07	89590	X	60762	-0-	-28828	-0-	53	1	60709	3	N	-0-					-0-
08	87110	X	68253	-0-	-18857	-0-	61	1	68192	3	N	-0-					-0-
09	81630	X	70545	-0-	-11085	-0-	15	1	70530	3	N	-0-					-0-
10	81127	X	72737	-0-	-8390	-0-	57	1	72680	3	N	-0-					-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 102H RRCID -> 293795 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11996 PERF.13291 - 23537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108686	X	78855	-0-	-29831	-0-	78855	3			N	-0-					-0-
06	99450	X	71860	-0-	-27590	-0-	3	1	71857	3	N	-0-					-0-
07	102765	X	56004	-0-	-46761	-0-	56004	3			N	-0-					-0-
08	92721	X	62934	-0-	-29787	-0-	21	1	62913	3	N	-0-					-0-
09	82320	X	62071	-0-	-20249	-0-	62071	3			N	-0-					-0-
10	78864	X	63035	-0-	-15829	-0-	63035	3			N	-0-					-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 101H RRCID -> 293796 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12118 - 23153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137423	X	97156	-0-	-40267	-0-	97156	3			N	-0-					-0-
06	132990	X	88785	-0-	-44205	-0-	3	1	88782	3	N	-0-					-0-
07	120032	X	68846	-0-	-51186	-0-	68846	3			N	-0-					-0-
08	110484	X	77423	-0-	-33061	-0-	26	1	77397	3	N	-0-					-0-
09	98970	X	79677	-0-	-19293	-0-	79677	3			N	-0-					-0-
10	97154	X	79702	-0-	-17452	-0-	79702	3			N	-0-					-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 100H RRCID -> 293797 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11900 - 23117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122760	X	89363	-0-	-33397	-0-	89363	3			N	-0-					-0-
06	118800	X	80915	-0-	-37885	-0-	3	1	80912	3	N	-0-					-0-
07	110019	X	62538	-0-	-47481	-0-	62538	3			N	-0-					-0-
08	102455	X	70933	-0-	-31522	-0-	24	1	70909	3	N	-0-					-0-
09	91620	X	70049	-0-	-21571	-0-	70049	3			N	-0-					-0-
10	89373	X	70945	-0-	-18428	-0-	70945	3			N	-0-					-0-

ROSA B WELL #: 1H RRCID -> 294026 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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. //CONT.// 253162
CALLAGHAN RANCH WELL #: 2P RRCID -> 294176 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 14625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 100H RRCID -> 294283 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872

05	99448	X	81677	-0-	-17771	-0-	2083	1	79593	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	88800	X	79029	-0-	-9771	-0-	2536	1	76492	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	92101	X	68490	-0-	-23611	-0-	2052	1	66437	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	92101	X	72870	-0-	-19231	-0-	2242	1	70627	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	89130	X	71016	-0-	-18114	-0-	3394	1	67621	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	81685	X	53439	-0-	-28246	-0-	1575	1	51863	3	N	-0-					-0-
							1	4									

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 103H RRCID -> 294293 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485

05	70029	X	57309	-0-	-12720	-0-	1462	1	55847	3	N	-0-					-0-
06	59550	X	-0-	-0-	-59550	-0-					N	-0-					-0-
07	83265	X	83265	-0-	-0-	-0-	2494	1	80770	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	98969	X	98969	-0-	-0-	-0-	3045	1	95923	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	94661	X	94661	-0-	-0-	-0-	4524	1	90136	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	83266	X	50351	-0-	-32915	-0-	1484	1	48866	3	N	-0-					-0-
							1	4									

G-B MINERALS- G-B AMI WELL #: 13H RRCID -> 294536 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13250 - 24311

05	103044	X	74923	-0-	-28121	-0-	74922	3	1	4	N	-0-					-0-
06	95430	X	54453	-0-	-40977	-0-	54452	3	1	4	N	-0-					-0-
07	91760	X	44169	-0-	-47591	-0-	44168	3	1	4	N	-0-					-0-
08	94396	X	94396	-0-	-0-	-0-	94395	3	1	4	N	-0-					-0-
09	220756	X	220756	-0-	-0-	-0-	3057	1	217698	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	79409	X	79409	-0-	-0-	-0-	3150	1	76256	3	N	-0-					-0-
							3	4									

G-B MINERALS - G-B AMI WELL #: 15H RRCID -> 294543 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13336 PERF.14080 - 23606

05	192386	X	138411	-0-	-53975	-0-	138410	3	1	4	N	-0-					-0-
06	165360	X	81250	-0-	-84110	-0-	81249	3	1	4	N	-0-					-0-
07	168392	X	-0-	-0-	-168392	-0-					N	-0-					-0-
08	155961	X	-0-	-0-	-155961	-0-					N	-0-					-0-
09	150930	X	106	-0-	-150824	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	138415	X	-0-	-0-	-138415	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
M-B MINERALS WELL #: 1P RRCID -> 294771 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 12205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1P RRCID -> 294788 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 513H RRCID -> 294826 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 9823 - 19910

05	106888	X	75965	-0-	-30923	-0-	23	1	75941	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	103440	X	101933	-0-	-1507	-0-	58	1	101874	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	112685	X	86414	-0-	-26271	-0-	36	1	86376	3	N	-0-					-0-
							2	4									
08	112685	X	79194	-0-	-33491	-0-	50	1	79142	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	109050	X	72139	-0-	-36911	-0-	48	1	72089	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	105338	X	1410	-0-	-103928	-0-	1	1	1409	3	N	-0-					-0-

OCHO WELL #: 101H RRCID -> 294855 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12213 - 23190

05	104749	X	96101	-0-	-8648	-0-	32	1	96068	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	95100	X	1	-0-	-95099	-0-	1	4			N	-0-					-0-
07	91915	X	76344	-0-	-15571	-0-	83	1	76260	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	96100	X	45108	-0-	-50992	-0-	34	1	45074	3	N	-0-					-0-
09	93000	X	74687	-0-	-18313	-0-	115	1	74571	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	96100	X	69281	-0-	-26819	-0-	31	1	69248	3	N	-0-					-0-
							2	4									

OCHO-COX WELL #: 102H RRCID -> 294856 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12234 - 22574

05	111755	X	99136	-0-	-12619	-0-	34	1	99101	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	102570	X	1	-0-	-102569	-0-	1	4			N	-0-					-0-
07	97123	X	78501	-0-	-18622	-0-	85	1	78415	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	99138	X	44822	-0-	-54316	-0-	34	1	44788	3	N	-0-					-0-
09	95940	X	72956	-0-	-22984	-0-	112	1	72843	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	99138	X	67469	-0-	-31669	-0-	31	1	67436	3	N	-0-					-0-
							2	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS WELL #: 21H RRCID -> 295137 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13175 - 23650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		541253	-0-		541253	811139	229	1 2 4	541022	3	N	-0-					-0-
06	1267674	X	456535	-0-		-811139	-0-	242	1 2 4	456291	3	N	-0-					-0-
07	539307	X	443754	-0-		-95553	-0-	245	1 2 4	443507	3	N	-0-					-0-
08	539307	X	330102	-0-		-209205	-0-	215	1 2 4	329885	3	N	-0-					-0-
09	521910	X	300011	-0-		-221899	-0-	165	1 2 4	299844	3	N	-0-					-0-
10	539307	X	271957	-0-		-267350	-0-	82	1 4 4	271871	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 18H RRCID -> 295148 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13181 - 24205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		456077	-0-		456077	681118	193	1 2 4	455882	3	N	-0-					-0-
06	1010787	X	329669	-0-		-681118	-0-	175	1 2 4	329492	3	N	-0-					-0-
07	539307	X	251549	-0-		-287758	-0-	139	1 2 4	251408	3	N	-0-					-0-
08	456072	X	221359	-0-		-234713	-0-	144	1 2 4	221213	3	N	-0-					-0-
09	441360	X	153257	-0-		-288103	-0-	84	1 2 4	153171	3	N	-0-					-0-
10	456072	X	111872	-0-		-344200	-0-	34	1 3 4	111835	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 295152 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13149 - 24466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		464605	-0-		464605	770704	197	1	464408	3	N	-0-					-0-
06	1108339	X	337635	-0-		-770704	-0-	179	1	337456	3	N	-0-					-0-
07	539307	X	257897	-0-		-281410	-0-	142	1	257755	3	N	-0-					-0-
08	464597	X	231794	-0-		-232803	-0-	151	1	231643	3	N	-0-					-0-
09	449610	X	176939	-0-		-272671	-0-	97	1	176842	3	N	-0-					-0-
10	464597	X	94633	-0-		-369964	-0-	29	1	94604	3	N	-0-					-0-

LM 1870 - WNH B WELL #: 105H RRCID -> 295603 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13016 - 24800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353276	X	203151	-0-		-150125	-0-	69	1 2 4	203080	3	N	-0-					-0-
06	266250	X	-0-	-0-		-266250	-0-					N	-0-					-0-
07	251441	X	-0-	-0-		-251441	-0-					N	-0-					-0-
08	251441	X	-0-	-0-		-251441	-0-					N	-0-					-0-
09	243330	X	98738	-0-		-144592	-0-	43	1 1 4	98694	3	N	-0-					-0-
10	203143	X	62309	-0-		-140834	-0-	30	1 1 4	62278	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PINATA B WELL #: 300H RRCID -> 297494 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13362 - 25860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		569005	-0-	569005	669358	148	1	568852	3	N	-0-			-0-
							5	4							
06	0		506238	-0-	506238	1175596	139	1	506097	3	N	-0-			-0-
							2	4							
07	1693897	X	518301	-0-	-1175596	-0-	159	1	518140	3	N	-0-			-0-
							2	4							
08	676730	X	515817	-0-	-160913	-0-	151	1	515664	3	N	-0-			-0-
							2	4							
09	654900	X	479497	-0-	-175403	-0-	167	1	479328	3	N	-0-			-0-
							2	4							
10	676730	X	447607	-0-	-229123	-0-	202	1	447402	3	N	-0-			-0-
							3	4							

CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 B WELL #: 300H RRCID -> 297603 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12369 - 21985

05	0		503142	-0-	503142	575408	503137	3	5	4	N	-0-			-0-
06	0		236869	-0-	236869	812277	236868	3	1	4	N	-0-			-0-
07	1152348	X	340071	-0-	-812277	-0-	340070	3	1	4	N	-0-			-0-
08	559736	X	433924	-0-	-125812	-0-	433922	3	2	4	N	-0-			-0-
09	541680	X	459273	-0-	-82407	-0-	459271	3	2	4	N	-0-			-0-
10	559736	X	421218	-0-	-138518	-0-	421215	3	3	4	N	-0-			-0-

G-B MINERALS - G-B AMI D WELL #: 300H RRCID -> 297813 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 13361 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	19804	-0-	19804	19804	8	1	19796	3	N	-0-				-0-

G-B MINERALS - G-B AMI E WELL #: 301H RRCID -> 297814 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 13384 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	23550	-0-	23550	23550	9	1	23541	3	N	-0-				-0-

LM 1870 - WNH C WELL #: 300H RRCID -> 298047 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 12841 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	338355	-0-	338355	338355	164	1	338191	3	N	-0-				-0-

TRP A WELL #: 300H RRCID -> 298082 COMPL. DATE 07/04/2024 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1530	X	999	-0-	-531	-0-	51	1	948	2	N	-0-					-0-
*12	1581	X	616	-0-	-965	-0-	28	1	588	2	N	-0-					-0-
*01	1581	X	674	-0-	-907	-0-	23	1	651	2	N	-0-					-0-
*02	1479	X	835	-0-	-644	-0-	30	1	805	2	N	-0-					-0-
*03	1147	X	920	-0-	-227	-0-	33	1	887	2	N	-0-					-0-
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	34	1	889	2	N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	38	1	953	2	N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	39	1	994	2	N	-0-					-0-
07	961	N	728	-0-	-233	-0-	30	1	698	2	N	-0-					-0-
08	992	N	817	-0-	-175	-0-	33	1	784	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	723	-0-	-297	-0-	33	1	690	2	N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	34	1	748	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5250	X	4316	-0-	-934	-0-	1318	1	2998	2	N	-0-					-0-
*12	5425	X	2345	-0-	-3080	-0-	765	1	1580	2	N	-0-					-0-
*01	5425	X	1937	-0-	-3488	-0-	1014	1	923	2	N	-0-					-0-
*02	5075	X	2571	-0-	-2504	-0-	1291	1	1280	2	N	-0-					-0-
*03	5053	X	2786	-0-	-2267	-0-	961	1	1825	2	N	-0-					-0-
*04	4200	X	2220	-0-	-1980	-0-	775	1	1445	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1970	-0-	-727	-0-	761	1	1203	2	N	5					5
							6	9									
06	2640	X	1790	-0-	-850	-0-	676	1	1114	2	N	-0-	5	1			-0-
07	2728	X	1723	-0-	-1005	-0-	652	1	1067	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
08	2728	X	1965	-0-	-763	-0-	679	1	1286	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1645	-0-	-515	-0-	569	1	1076	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	1454	-0-	-530	-0-	474	1	980	2	N	-0-					-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17370	X	16467	-0-	-903	-0-	430	1	16037	2	N	-0-					-0-
*12	17422	X	16601	-0-	-821	-0-	446	1	16155	2	N	-0-					-0-
*01	16895	X	16116	-0-	-779	-0-	457	1	15659	2	N	-0-					-0-
*02	15051	X	14648	-0-	-403	-0-	439	1	14209	2	N	-0-					-0-
*03	15779	X	15562	-0-	-217	-0-	490	1	15072	2	N	-0-					-0-
*04	15150	X	11111	-0-	-4039	-0-	200	1	10911	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	9796	-0-	-5487	-0-	169	1	9627	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	11649	-0-	-2721	-0-	205	1	11444	2	N	-0-					-0-
07	14446	X	6130	-0-	-8316	-0-	195	1	5935	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	7374	-0-	-6979	-0-	260	1	7114	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	6888	-0-	-4752	-0-	253	1	6635	2	N	-0-					-0-
10	12028	X	6734	-0-	-5294	-0-	253	1	6481	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	43590	X	38365	-0-	-5225	-0-	695	1	37658	2	N	11	17	1			4
							12	9									
*12	42811	X	41280	-0-	-1531	-0-	747	1	40522	2	N	10					14
							11	9									
*01	42625	X	40066	-0-	-2559	-0-	749	1	39304	2	N	12	4	1			22
							13	9									
*02	39353	X	36493	-0-	-2860	-0-	711	1	35769	2	N	12	25	1			9
							13	9									
*03	41168	X	37124	-0-	-4044	-0-	764	1	36351	2	N	8	10	1			7
							9	9									
*04	39840	X	35779	-0-	-4061	-0-	729	1	35041	2	N	8	2	1			13
							9	9									
05	41168	X	36352	-0-	-4816	-0-	699	1	35649	2	N	4	9	1			7
							4	9									
06	38730	X	34223	-0-	-4507	-0-	709	1	33510	2	N	4					11
							4	9									
07	38967	X	37843	-0-	-1124	-0-	843	1	36997	2	N	3	9	1			5
							3	9									
08	41374	X	41374	-0-	-0-	-0-	919	1	40451	2	N	4	5	1			4
							4	9									
09	36989	X	36989	-0-	-0-	-0-	835	1	36148	2	N	5					9
							6	9									
10	37851	X	35868	-0-	-1983	-0-	839	1	35021	2	N	7	11	1			5
							8	9									

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

05	29202	X	20155	-0-	-9047	-0-	741	1	19414	2	N	-0-					-0-
06	27510	X	17048	-0-	-10462	-0-	710	1	16338	2	N	-0-					-0-
07	28427	X	4605	-0-	-23822	-0-	142	1	4463	2	N	-0-					-0-
08	28427	X	24193	-0-	-4234	-0-	846	1	23347	2	N	-0-					-0-
09	27150	X	26198	-0-	-952	-0-	994	1	25204	2	N	-0-					-0-
10	25766	X	25766	-0-	-0-	-0-	969	1	24797	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

05	17949	X	13405	-0-	-4544	-0-	503	1	12902	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	13246	-0-	-3464	-0-	563	1	12683	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	7354	-0-	-9913	-0-	231	1	7123	2	N	-0-					-0-
08	17267	X	15912	-0-	-1355	-0-	568	1	15344	2	N	-0-					-0-
09	16560	X	13990	-0-	-2570	-0-	542	1	13448	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	13580	-0-	-122	-0-	521	1	13059	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

05	22072	X	19226	-0-	-2846	-0-	702	1	18524	2	N	-0-					-0-
06	20580	X	18461	-0-	-2119	-0-	764	1	17697	2	N	-0-					-0-
07	20491	X	12370	-0-	-8121	-0-	378	1	11992	2	N	-0-					-0-
08	20181	X	18797	-0-	-1384	-0-	653	1	18144	2	N	-0-					-0-
09	18990	X	18563	-0-	-427	-0-	699	1	17864	2	N	-0-					-0-
10	19220	X	18521	-0-	-699	-0-	692	1	17829	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC 338751
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
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	132	1	2806	2	N	43	6	1			169
							47	9									
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2139	2	18	9	N	16					185
07	2914	X	2582	-0-	-332	-0-	2556	2	26	9	N	24	5	1			204
08	2914	X	2045	-0-	-869	-0-	2005	2	40	9	N	36	18	1			222
09	2820	X	2251	-0-	-569	-0-	2234	2	17	9	N	15	162	1	2	8	73
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					73

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	1076	1	1222	2	Y	59	36	1			111
							65	9									
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	949	1	1120	2	Y	36	46	1			101
							40	9									
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	993	1	1230	2	Y	66	56	1			111
							73	9									
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	984	1	1412	2	Y	65	65	1			111
							72	9									
*09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	812	1	1442	2	Y	3	47	1			67
							3	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					67

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	2	2	8			98
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					98

CCW K WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13375 - 24004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192324	X	158934	-0-	-33390	-0-	339	1	157889	2	N	414	375	1			185
							251	4	455	9							
06	193350	X	149275	-0-	-44075	-0-	343	1	148164	2	N	513	444	1	2	8	252
							204	4	564	9							
07	199795	X	151928	-0-	-47867	-0-	363	1	150909	2	N	395	381	1			266
							221	4	435	9							
08	181877	X	68782	-0-	-113095	-0-	167	1	68190	2	N	317	372	1	1	8	210
							76	4	349	9							
09	153810	X	108252	-0-	-45558	-0-	252	1	105581	2	N	364	378	1			196
							2019	4	400	9							
10	158937	X	NO RPT	-0-	-158937	-0-					N	NO RPT					196

CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
CCW U WELL #: 21H RRCID -> 295443 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13120 - 19507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126888	X	126888	-0-	-0-	-0-	273	1	125098	2	Y	1098	1173	1			55
							309	4	1208	9							
06	211620	X	117128	-0-	-94492	-0-	214	1	115498	2	Y	1039	962	1			132
							273	4	1143	9							
07	218674	X	82023	-0-	-136651	-0-	197	1	80769	2	Y	756	731	1			157
							225	4	832	9							
08	181815	X	-0-	-0-	-181815	-0-					Y	-0-					157
09	125730	X	115	-0-	-125615	-0-	115	1			Y	-0-					157
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157

CCW Y WELL #: 26H RRCID -> 295521 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148070	X	148070	-0-	-0-	-0-	273	1	147170	2	Y	290	366	1			54
							308	4	319	9							
06	241860	X	141031	-0-	-100829	-0-	214	1	140104	2	Y	400	323	1			131
							273	4	440	9							
07	249922	X	140949	-0-	-108973	-0-	197	1	140276	2	Y	229	203	1			157
							224	4	252	9							
08	220441	X	64848	-0-	-155593	-0-	64663	2	185	9	Y	168	198	1	4	8	123
09	148320	X	18826	-0-	-129494	-0-	115	1	18571	2	Y	127	192	1			58
							140	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41106	X	38170	-0-	-2936	-0-	11	1	38159	3	N	-0-					-0-
06	40822	X	40822	-0-	-0-	-0-	12	1	40810	3	N	-0-					-0-
07	31422	X	31422	-0-	-0-	-0-	7	1	31415	3	N	-0-					-0-
08	38161	X	941	-0-	-37220	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	40830	X	35515	-0-	-5315	-0-	11	1	35504	3	N	-0-					-0-
10	42191	X	5228	-0-	-36963	-0-	4	1	5224	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95728	X	-0-	-0-	-95728	-0-					N	-0-					-0-
06	75180	X	51612	-0-	-23568	-0-	15	1	51597	3	N	-0-					-0-
07	90862	X	90862	-0-	-0-	-0-	20	1	90842	3	N	-0-					-0-
08	72023	X	72023	-0-	-0-	-0-	24	1	71999	3	N	-0-					-0-
09	62024	X	62024	-0-	-0-	-0-	19	1	62005	3	N	-0-					-0-
10	90861	X	12205	-0-	-78656	-0-	10	1	12195	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81685	X	-0-	-0-	-81685	-0-					N	-0-					-0-
06	71490	X	35275	-0-	-36215	-0-	10	1	35265	3	N	-0-					-0-
07	92322	X	92322	-0-	-0-	-0-	20	1	92302	3	N	-0-					-0-
08	75922	X	75922	-0-	-0-	-0-	25	1	75897	3	N	-0-					-0-
09	64493	X	64493	-0-	-0-	-0-	19	1	64474	3	N	-0-					-0-
10	92318	X	12562	-0-	-79756	-0-	11	1	12551	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104935	X	-0-	-0-	-104935	-0-					N	-0-					-0-
06	118069	X	118069	-0-	-0-	-0-	35	1	118034	3	N	-0-					-0-
07	121463	X	121463	-0-	-0-	-0-	26	1	121437	3	N	-0-					-0-
08	104094	X	104094	-0-	-0-	-0-	35	1	104059	3	N	-0-					-0-
09	118080	X	13256	-0-	-104824	-0-	4	1	13252	3	N	-0-					-0-
10	122016	X	58749	-0-	-63267	-0-	50	1	58699	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	101897	X	73587	-0-	-28310	-0-	27	1	73560	3	N	-0-			-0-
06	95250	X	68366	-0-	-26884	-0-	18	1	68348	3	N	-0-			-0-
07	83514	X	61645	-0-	-21869	-0-	23	1	61622	3	N	-0-			-0-
08	73594	X	58383	-0-	-15211	-0-	41	1	58342	3	N	-0-			-0-
09	71220	X	53002	-0-	-18218	-0-	21	1	52981	3	N	-0-			-0-
10	73594	X	54614	-0-	-18980	-0-	15	1	54599	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814

05	102672	X	74247	-0-	-28425	-0-	27	1	74220	3	N	-0-			-0-
06	99360	X	40813	-0-	-58547	-0-	11	1	40802	3	N	-0-			-0-
07	91791	X	64459	-0-	-27332	-0-	24	1	64435	3	N	-0-			-0-
08	81189	X	60997	-0-	-20192	-0-	43	1	60954	3	N	-0-			-0-
09	71850	X	54363	-0-	-17487	-0-	21	1	54342	3	N	-0-			-0-
10	74245	X	54846	-0-	-19399	-0-	15	1	54831	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916

05	294903	X	1297	-0-	-293606	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
06	285390	X	-0-	-0-	-285390	-0-					N	-0-			-0-
07	267654	X	111320	-0-	-156334	-0-	24	1	111296	3	N	-0-			-0-
08	206491	X	175720	-0-	-30771	-0-	58	1	175662	3	N	-0-			-0-
09	153848	X	153848	-0-	-0-	-0-	46	1	153802	3	N	-0-			-0-
10	111321	X	35244	-0-	-76077	-0-	30	1	35214	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 295525 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184

05	322183	X	181127	-0-	-141056	-0-	67	1	181060	3	N	-0-			-0-
06	311790	X	172788	-0-	-139002	-0-	46	1	172742	3	N	-0-			-0-
07	322183	X	168617	-0-	-153566	-0-	63	1	168554	3	N	-0-			-0-
08	254293	X	162292	-0-	-92001	-0-	113	1	162179	3	N	-0-			-0-
09	182400	X	147047	-0-	-35353	-0-	58	1	146989	3	N	-0-			-0-
10	181133	X	139823	-0-	-41310	-0-	37	1	139786	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094

05	209932	X	-0-	-0-	-209932	-0-					N	-0-			-0-
06	201390	X	113173	-0-	-88217	-0-	30	1	113143	3	N	-0-			-0-
07	204817	X	161475	-0-	-43342	-0-	61	1	161414	3	N	-0-			-0-
08	140831	X	140831	-0-	-0-	-0-	98	1	140733	3	N	-0-			-0-
09	113160	X	110525	-0-	-2635	-0-	44	1	110481	3	N	-0-			-0-
10	161479	X	98629	-0-	-62850	-0-	26	1	98603	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 19H RRCID -> 296972 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11568 - 21545

05	457839	X	331590	-0-	-126249	-0-	94	1	331496	3	N	-0-			-0-
06	443070	X	281945	-0-	-161125	-0-	83	1	281862	3	N	-0-			-0-
07	457839	X	254945	-0-	-202894	-0-	56	1	254889	3	N	-0-			-0-
08	457839	X	80740	-0-	-377099	-0-	27	1	80713	3	N	-0-			-0-
09	373080	X	209998	-0-	-163082	-0-	63	1	209935	3	N	-0-			-0-
10	331576	X	156119	-0-	-175457	-0-	132	1	155987	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O WEST WELL #: 1H RRCID -> 297387 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11618 - 23548

05	0		386545	-0-	386545	797912	143	1	386402	3	N	-0-			-0-
06	1161007	X	363095	-0-	-797912	-0-	97	1	362998	3	N	-0-			-0-
07	424266	X	317047	-0-	-107219	-0-	119	1	316928	3	N	-0-			-0-
08	424266	X	34300	-0-	-389966	-0-	24	1	34276	3	N	-0-			-0-
09	410580	X	220438	-0-	-190142	-0-	87	1	220351	3	N	-0-			-0-
10	424266	X	202698	-0-	-221568	-0-	54	1	202644	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
NIDO RANCH WELL #: 23H RRCID -> 298237 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	162	1	3046	3	N	-0-					-0-
06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	119	1	2117	3	N	-0-					-0-
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	57	1	1262	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	129	-0-	-4211	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3250	-0-	-770	-0-	158	1	3092	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		836	-0-	836	836	42	1	794	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	836					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	836					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	836					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1176	-0-	1176	2012	57	1	1119	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2012					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	261	1	4901	3	N	-0-					-0-
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	271	1	4809	3	N	-0-					-0-
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	256	1	5698	3	N	-0-					-0-
08	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	104	1	1624	3	N	-0-					-0-
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	156	1	3052	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 138 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
05	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	56	1	1371	3	Y	-0-					13
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	96	1	1348	3	Y	-0-					13
07	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	207	1	1234	3	Y	-0-					13
08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	228	1	1149	3	Y	8	12	1			9
							9	9									
09	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	143	1	1183	3	Y	113	89	1			33
							124	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1502	2	62	9	Y	56					93
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					93
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	960	2	124	9	Y	113	113	1			93
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					93
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					93
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					93

DORA MARTIN A WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2184	-0-	-327	-0-	111	1	2073	3	N	-0-					-0-
06	2310	X	108	-0-	-2202	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	X	191	-0-	-1979	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
09	2100	X	383	-0-	-1717	-0-	19	1	364	3	N	-0-					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	201	1	4942	3	N	267	252	1			40
							294	9									
06	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	431	1	6029	3	N	374	342	1			72
							411	9									
07	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	835	1	4979	3	N	180	194	1			58
							198	9									
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	889	1	4483	3	N	185	168	1			75
							204	9									
09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	525	1	4358	3	N	200	202	1			73
							220	9									
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					73

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	239	1	1395	3	N	-0-					-0-
06	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	129	1	1437	3	N	-0-					-0-
07	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	29	1	1418	3	N	-0-					-0-
08	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	37	1	1094	3	N	-0-					-0-
09	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	110	1	1288	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	197	1	3692	3	N	-0-					-0-
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	1398	3	N	-0-					-0-
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	106	1	1659	3	N	-0-					-0-
09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	82	1	1603	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	4836	X	3599	-0-	-1237	-0-	69	1	3530	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	3067	-0-	-1613	-0-	49	1	3018	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	3274	-0-	-1562	-0-	34	1	3240	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4053	-0-	-783	-0-	54	1	3999	3	N	-0-					-0-
09	4680	X	4295	-0-	-385	-0-	51	1	4244	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
06	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
07	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1	1	1495	2	N	-0-			-0-
08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

05	2325	N	1968	-0-	-357	-0-	1968	2			N	-0-			-0-
06	1890	N	1661	-0-	-229	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-			-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-			-0-
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

05	5828	X	1358	-0-	-4470	-0-	69	1	1289	3	N	-0-			-0-
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			-0-
07	3565	X	7	-0-	-3558	-0-	7	3			N	-0-			-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
09	1320	X	125	-0-	-1195	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16867

05	14B2 EXT		133	-0-	133	133	7	1	126	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		3245	-0-	3245	3378	173	1	3072	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		4123	-0-	4123	7501	177	1	3946	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		639	-0-	639	8140	38	1	601	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8140					N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8140					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 716 WELL #: 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
05	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	5	-0-	-2289	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	11	-0-	-1999	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
08	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
09	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	2175	-0-	-2351	-0-	47	1	2128	3	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3221	-0-	-1159	-0-	48	1	3173	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	3785	-0-	-741	-0-	60	1	3725	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	71	1	3834	3	Y	-0-					-0-
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	55	1	3738	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4830	2	3	9	Y	3					6
06	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5303	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
07	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4261	-0-	-149	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	140	1	2616	3	N	-0-					-0-
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	93	1	1653	3	N	-0-					-0-
07	928	X	928	-0-	-0-	-0-	40	1	888	3	N	-0-					-0-
08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	104	1	1628	3	N	-0-					-0-
09	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	112	1	2204	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	351	X	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-					-0-
06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	-0-					-0-
07	777	X	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	3	N	-0-					-0-
08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	40	1	632	3	N	-0-					-0-
09	957	X	957	-0-	-0-	-0-	46	1	911	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	384	309	1			112
							422	9									
06	261	X	261	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	106	159	1			59
							117	9									
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	26	1	157	3	Y	154	161	1			52
							169	9									
08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	32	1	163	3	Y	6	32	1			26
							7	9									
09	224	X	224	-0-	-0-	-0-	19	1	154	3	Y	46	51	1			21
							51	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

05	7378	X	6845	-0-	-533	-0-	899	1	5946	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	5302	-0-	-1688	-0-	755	1	4547	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6313	-0-	-910	-0-	743	1	5570	3	N	-0-					-0-
08	7099	X	5230	-0-	-1869	-0-	556	1	4674	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	5741	-0-	-889	-0-	256	1	5485	3	N	-0-					-0-
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

05	1984	N	1760	-0-	-224	-0-	89	1	1671	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	644	-0-	-1096	-0-	34	1	610	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1376	-0-	-360	-0-	59	1	1317	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1329	-0-	-438	-0-	80	1	1249	3	N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	42	1	827	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

05	775	N	5	-0-	-770	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

05	25280	X	25280	-0-	-0-	-0-	25280	2			Y	-0-					-0-
06	23220	X	17823	-0-	-5397	-0-	17823	2			Y	-0-					-0-
07	25118	X	25118	-0-	-0-	-0-	25118	2			Y	-0-					-0-
08	24394	X	24394	-0-	-0-	-0-	24394	2			Y	-0-					-0-
09	23220	X	22451	-0-	-769	-0-	22451	2			Y	-0-					-0-
10	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	227	1	4257	3	N	-0-					-0-
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	170	1	3014	3	N	-0-					-0-
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	178	1	3952	3	N	-0-					-0-
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	167	1	2622	3	N	-0-					-0-
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	232	1	4554	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	164	1	4028	3	Y	152	115	1			77
							167	9									
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	211	1	2947	3	Y	65	105	1			37
							72	9									
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	471	1	2812	3	Y	119	139	1			17
							131	9									
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	505	1	2544	3	Y	176	149	1			44
							194	9									
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	266	1	2213	3	Y	11	11	1			44
							12	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		20	-0-	20	20	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5	-0-	5	25	5	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	341	1	6400	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	2359	-0-	-761	-0-	126	1	2233	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	5	-0-	-3219	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	3120	X	2	-0-	-3118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	3919	-0-	-2777	-0-	13	1	3906	3	Y	-0-			-0-
06	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	550	1	9651	3	Y	-0-			-0-
07	6696	X	6492	-0-	-204	-0-	419	1	6073	3	Y	-0-			-0-
08	6696	X	5812	-0-	-884	-0-	93	1	5719	3	Y	-0-			-0-
09	6480	X	5380	-0-	-1100	-0-	245	1	5135	3	Y	-0-			-0-
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	5291	-0-	-6055	-0-	116	1	5175	3	Y	-0-			-0-
06	10980	X	6978	-0-	-4002	-0-	105	1	6873	3	Y	-0-			-0-
07	11346	X	8390	-0-	-2956	-0-	133	1	8257	3	Y	-0-			-0-
08	11346	X	1139	-0-	-10207	-0-	21	1	1118	3	Y	-0-			-0-
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-			-0-
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	88	1	3954	3	N	-0-			-0-
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	62	1	4050	3	N	-0-			-0-
07	2697	X	2160	-0-	-537	-0-	34	1	2126	3	N	-0-			-0-
08	4030	X	1251	-0-	-2779	-0-	23	1	1228	3	N	-0-			-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-			-0-
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	3069	-0-	-3720	-0-	10	1	3059	3	Y	-0-			-0-
06	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	501	1	8780	3	Y	-0-			-0-
07	6479	X	4673	-0-	-1806	-0-	302	1	4371	3	Y	-0-			-0-
08	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	110	1	6731	3	Y	-0-			-0-
09	7230	X	6696	-0-	-534	-0-	305	1	6391	3	Y	-0-			-0-
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	39	-0-	-2069	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	126	1	1819	3	Y	-0-			-0-
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	31	1	1878	3	Y	-0-			-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	83	1	1734	3	Y	-0-			-0-
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1321	X	1136	-0-	-185	-0-	58	1	1078	3	N	-0-					-0-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	1	-0-	-1109	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	69	1	1287	3	N	-0-					-0-
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	3	N	-0-					-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2106	-0-	-1242	-0-	75	1	1857	3	Y	158	104	1			70
							174	9									
06	3240	X	1938	-0-	-1302	-0-	126	1	1755	3	Y	52	90	1			32
							57	9									
07	2015	X	2006	-0-	-9	-0-	260	1	1548	3	Y	180	191	1			21
							198	9									
08	2108	X	1850	-0-	-258	-0-	268	1	1353	3	Y	208	178	1			51
							229	9									
09	2040	X	1469	-0-	-571	-0-	156	1	1299	3	Y	13	13	1			51
							14	9									
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					51

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	3153	-0-	-5465	-0-	69	1	3084	3	N	-0-					-0-
06	8040	X	3737	-0-	-4303	-0-	56	1	3681	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	6018	-0-	-1608	-0-	95	1	5923	3	N	-0-					-0-
08	7533	X	955	-0-	-6578	-0-	17	1	938	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	391	1	7335	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	2639	-0-	-3841	-0-	141	1	2498	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	6922	-0-	-735	-0-	298	1	6624	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	42	-0-	-7677	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	2495	-0-	-4975	-0-	121	1	2374	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	5830	-0-	-4710	-0-	127	1	5703	3	Y	-0-					-0-
06	10200	X	5741	-0-	-4459	-0-	86	1	5655	3	Y	-0-					-0-
07	10540	X	7536	-0-	-3004	-0-	119	1	7417	3	Y	-0-					-0-
08	9238	X	1608	-0-	-7630	-0-	29	1	1579	3	Y	-0-					-0-
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-					-0-
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	9	X	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	6783	-0-	-3075	-0-	22	1	6761	3	Y	-0-					-0-
06	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	580	1	10177	3	Y	-0-					-0-
07	9858	X	9432	-0-	-426	-0-	609	1	8823	3	Y	-0-					-0-
08	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	146	1	8973	3	Y	-0-					-0-
09	10770	X	8581	-0-	-2189	-0-	390	1	8191	3	Y	-0-					-0-
10	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	2915	-0-	-1580	-0-	647	1	2268	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3467	-0-	-733	-0-	128	1	3339	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	6569	-0-	-2917	-0-	6569	2			Y	-0-					28
06	10890	X	8296	-0-	-2594	-0-	8296	2			Y	-0-	28	1			-0-
07	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			Y	-0-					-0-
08	11253	X	10342	-0-	-911	-0-	10342	2			Y	-0-					-0-
09	9960	X	9778	-0-	-182	-0-	9778	2			Y	-0-					-0-
10	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4855	-0-	-384	-0-	106	1	4749	3	Y	-0-					-0-
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-
07	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	108	1	6738	3	Y	-0-					-0-
08	4867	X	1123	-0-	-3744	-0-	20	1	1103	3	Y	-0-					-0-
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
06	825	X	825	-0-	-0-	-0-	118	1	707	3	N	-0-			-0-
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	359	1	2692	3	N	-0-			-0-
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	320	1	2692	3	N	-0-			-0-
09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	111	1	2386	3	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	537	X	537	-0-	-0-	-0-	10	1	527	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3182	-0-	-1406	-0-	69	1	3113	3	Y	-0-			-0-
06	4440	X	3895	-0-	-545	-0-	58	1	3837	3	Y	-0-			-0-
07	4588	X	4421	-0-	-167	-0-	70	1	4351	3	Y	-0-			-0-
08	4588	X	4185	-0-	-403	-0-	76	1	4109	3	Y	-0-			-0-
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	67	1	4569	3	Y	-0-			-0-
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	164	X	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	2956	-0-	-2717	-0-	65	1	2891	3	N	-0-			-0-
06	5490	X	3726	-0-	-1764	-0-	56	1	3670	3	N	-0-			-0-
07	5673	X	3637	-0-	-2036	-0-	57	1	3580	3	N	-0-			-0-
08	5053	X	1366	-0-	-3687	-0-	25	1	1341	3	N	-0-			-0-
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT			-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	620	N	371	-0-	-249	-0-	8	1	363	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	18	1	1111	3	Y	-0-			-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	11	1	618	3	Y	-0-			-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	7	1	495	3	Y	-0-			-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	9	-0-	-1572	-0-	9	3			Y	-0-	18	1			-0-
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	105	1	1834	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	85	1	1236	3	Y	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	20	1	1251	3	Y	5					5
							6	9									
09	1530	N	1167	-0-	-363	-0-	51	1	1060	3	Y	51	51	1			5
							56	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					5

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	15	1	4568	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3158	-0-	-1042	-0-	170	1	2988	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	2692	-0-	-1648	-0-	174	1	2518	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	2302	-0-	-2131	-0-	37	1	2265	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	1714	-0-	-2576	-0-	78	1	1636	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4565	-0-	-1170	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
07	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
08	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	316	1	2012	3	Y	-0-					8
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	72	1	2271	3	Y	-0-					8
07	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					8
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-					8
09	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	104	1	2246	3	Y	-0-					8
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	113	1	2787	3	N	250	297	1			27
							275	9									
06	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	71	1	999	3	N	112	104	1			35
							123	9									
07	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	299	1	1781	3	N	242	248	1			29
							266	9									
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	397	1	1999	3	N	190	186	1			33
							209	9									
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	237	1	1967	3	N	153	125	1			61
							168	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	26	1	1170	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	3	1	207	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	205	-0-	-1004	-0-	4	1	201	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	11	1	3463	3	Y	-0-					11
06	2790	X	1470	-0-	-1320	-0-	79	1	1391	3	Y	-0-					11
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					11
08	2883	X	309	-0-	-2574	-0-	5	1	304	3	Y	-0-					11
09	2790	X	642	-0-	-2148	-0-	29	1	613	3	Y	-0-	11	1			-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

05	1891	N	1142	-0-	-749	-0-	1116	2	26	9	N	24	21	1			42
06	2310	N	830	-0-	-1480	-0-	830	2			N	-0-	42	1			-0-
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1523	2	83	9	N	75	63	1			12
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1171	2	36	9	N	33	15	1			30
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					30

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

05	5239	X	228	-0-	-5011	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	1	-0-	-5069	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	58	-0-	-1382	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

05	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	57	1	2557	3	N	-0-					22
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					22
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	52	1	3218	3	N	-0-					22
08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	47	1	2541	3	N	-0-					22
*09	2070	X	1911	-0-	-159	-0-	28	1	1883	3	N	-0-	22	1			-0-
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 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
05	1334	X	1334	-0-		-0-	-0-	4	1	1299	3	N	28					65
								31	9									
06	1095	X	1095	-0-		-0-	-0-	59	1	1036	3	N	-0-					65
07	908	X	908	-0-		-0-	-0-	59	1	849	3	N	-0-					65
08	1349	X	1349	-0-		-0-	-0-	20	1	1232	3	N	88	141	1			12
								97	9									
09	1015	X	1015	-0-		-0-	-0-	46	1	969	3	N	-0-					12
10	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					12

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	732	X	732	-0-		-0-	-0-	29	1	539	3	Y	149	114	1			87
								164	9									
06	711	X	711	-0-		-0-	-0-	32	1	567	3	Y	102	100	1			89
								112	9									
07	425	X	425	-0-		-0-	-0-	18	1	390	3	Y	15					104
								17	9									
08	998	X	998	-0-		-0-	-0-	54	1	845	3	Y	90	78	1			116
								99	9									
09	395	X	395	-0-		-0-	-0-	19	1	376	3	Y	-0-					116
10	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					116

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	8	15	1			10
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	7	5	1			12
07	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		861	-0-		861	861	37	1	824	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		770	-0-		770	1631	46	1	724	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		9	-0-		9	1640	9	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-		-0-	1640					N	NO RPT					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	N	359	-0-		-0-	-0-	6	1	121	3	N	211	268	1			46
								232	9									
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	111	77	1			80
07	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					N	105	140	1			45
08	372	N	150	-0-		-222	-0-	6	1	96	3	N	44	44	1			45
								48	9									
09	192	N	192	-0-		-0-	-0-	3	1	59	3	N	118	82	1			81
								130	9									
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					81

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-		-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-		-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-		-7	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	61	1	2711	3	N	-0-					-0-
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	40	1	2626	3	N	-0-					-0-
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	67	1	4205	3	N	-0-					-0-
08	922	X	922	-0-	-0-	-0-	17	1	905	3	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	51	1	962	3	N	264	245	1			77
							290	9									
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	43	77	1			43
							47	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	620	N	76	-0-	-544	-0-	5	1	71	3	N	-0-					43
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
05	5921	X	5794	-0-	-127	-0-	5794	2			Y	-0-					-0-
06	5700	X	4830	-0-	-870	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-
07	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			Y	-0-					-0-
08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			Y	-0-					-0-
09	5670	X	5665	-0-	-5	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	13	1	690	3	N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	16	1	1112	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	132	1	837	3	Y	-0-					12
06	838	X	838	-0-	-0-	-0-	26	1	812	3	Y	-0-					12
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					12
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			Y	-0-					12
09	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	88	1	1900	3	Y	-0-					12
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	484	1	3077	3	Y	-0-					-0-
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	39	1	1233	3	Y	-0-					-0-
07	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
09	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	972	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	7	1	2030	3	N	-0-					-0-
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	138	1	2426	3	N	-0-					-0-
07	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	142	1	2054	3	N	-0-					-0-
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	42	1	2565	3	N	-0-					-0-
09	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	104	1	2174	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	23	1	1407	3	N	-0-					-0-
07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	26	1	2459	3	N	-0-					-0-
08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	25	1	1824	3	N	-0-					-0-
09	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	24	1	2001	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	2	3	3	9	Y	3	10	1			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	3	62	9	Y	56	33	1			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	16	24	1			16
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	160	122	1			54
							176	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	66	97	1			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	32	1			25
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3					28
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	113	83	1			58
							124	9									
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	171	158	1			71
							188	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

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
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	11	1	3211	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	1758	-0-	-1182	-0-	95	1	1663	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2924	-0-	-114	-0-	189	1	2735	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	45	1	2766	3	N	-0-					-0-
09	3120	X	2749	-0-	-371	-0-	125	1	2624	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	3276	-0-	-2180	-0-	72	1	3204	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	3333	-0-	-1947	-0-	50	1	3283	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	2884	-0-	-2510	-0-	46	1	2838	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	782	-0-	-4488	-0-	14	1	768	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2915	-0-	-650	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2786	-0-	-904	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3075	-0-	-738	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3438	-0-	-375	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	52	7			-0-
05	14B2 EXT		27	-0-	27	27	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		9	-0-	9	36	9	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

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
05	1550	X	423	-0-	-1127	-0-	8 273	1 9	142	3	Y	248	223	1			49
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	144	151	1			42
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	272	278	1			36
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	206	187	1			55
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	165	159	1			61
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					61

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	475	3	Y	2	14	1			4
06	240	X	144	-0-	-96	-0-	4 68	1 9	72	3	Y	62	51	1			15
07	248	X	140	-0-	-108	-0-	5 18	1 9	117	3	Y	16	27	1			4
08	496	X	37	-0-	-459	-0-	5	3	32	9	Y	29	25	1			8
09	480	X	225	-0-	-255	-0-	8 51	1 9	166	3	Y	46	39	1			15
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					15

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	25	43	1			12
06	1620	X	712	-0-	-908	-0-	37 24	1 9	651	3	Y	22	28	1			6
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	28	18	1			16
08	279	X	47	-0-	-232	-0-	2	3	45	9	Y	41	45	1			12
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	40	35	1			17
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	312 465	1 9	5850	3	Y	423	340	1			84
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	215 728	1 9	3812	3	Y	662	637	1			109
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	103 157	1 9	2289	3	Y	143	135	1			117
08	4123	X	1934	-0-	-2189	-0-	109 121	1 9	1704	3	Y	110	184	1			43
09	3990	X	2995	-0-	-995	-0-	139 119	1 9	2737	3	Y	108	103	1			48
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					48

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3736	-0-	-139	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	1679	-0-	-2134	-0-	1	1	1678	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	1075	-0-	-2676	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5310	X	4143	-0-	-1167	-0-	219 228	1 9	3696	3	Y	207	207	7			-0-
05	3379	X	1625	-0-	-1754	-0-	82	1	1543	3	Y	-0-					-0-
06	5460	X	90	-0-	-5370	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	5642	X	9	-0-	-5633	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-
09	3930	X	1715	-0-	-2215	-0-	83	1	1632	3	Y	-0-					-0-
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
06	2280	X	5	-0-	-2275	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	125	1	7756	3	Y	-0-					-0-
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	16	1	888	3	Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4766	-0-	-1062	-0-	104	1	4662	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	4954	-0-	-596	-0-	74	1	4880	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	4942	-0-	-297	-0-	78	1	4864	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	846	-0-	-4269	-0-	15	1	831	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	56	1	2498	3	N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	87	1	5411	3	N	-0-					-0-
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	68	1	3697	3	N	-0-					-0-
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	55	1	3761	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1629	-0-	-1347	-0-	5	1	1624	3	Y	-0-	27	1			-0-
06	2580	X	1626	-0-	-954	-0-	88	1	1538	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4052	-0-	952	952	262	1	3790	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3134	-0-	34	986	50	1	3078	3	Y	5					5
							6	9									
09	3000	N	2619	-0-	-381	605	117	1	2447	3	Y	50	51	1			4
							55	9									
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					4

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2772	-0-	-1103	-0-	61	1	2711	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	91	1	5648	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2671	-0-	-88	-0-	48	1	2623	3	Y	-0-					-0-
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	56	1	3792	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	2884	-0-	-2727	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	3354	-0-	-2076	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5322	-0-	-165	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	5379	-0-	-108	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
09	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4918	-0-	-693	-0-	4918	2			Y	-0-			-0-
06	5430	X	4329	-0-	-1101	-0-	4329	2			Y	-0-			-0-
07	6169	X	4596	-0-	-1573	-0-	4596	2			Y	-0-			-0-
08	6169	X	3978	-0-	-2191	-0-	3978	2			Y	-0-			-0-
09	5970	X	4178	-0-	-1792	-0-	4178	2			Y	-0-			-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT			-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
05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	113	1	5082	3	Y	-0-			-0-
06	4170	X	3799	-0-	-371	-0-	57	1	3742	3	Y	-0-			-0-
07	4309	X	3101	-0-	-1208	-0-	49	1	3052	3	Y	-0-			-0-
08	4309	X	1058	-0-	-3251	-0-	19	1	1039	3	Y	-0-			-0-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-			-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	232	1	4359	3	N	-0-			-0-
06	3990	X	1204	-0-	-2786	-0-	64	1	1140	3	N	-0-			-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-			-0-
08	4836	X	91	-0-	-4745	-0-	5	1	86	3	N	-0-			-0-
09	4680	X	1637	-0-	-3043	-0-	79	1	1558	3	N	-0-			-0-
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			-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
05	4278	X	1876	-0-	-2402	-0-	41	1	1835	3	Y	-0-			-0-
06	4140	X	3414	-0-	-726	-0-	51	1	3363	3	Y	-0-			-0-
07	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	80	1	5008	3	Y	-0-			-0-
08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	85	1	4623	3	Y	-0-			-0-
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	65	1	4405	3	Y	-0-			-0-
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			-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
05	3875	X	3297	-0-	-578	-0-	72	1	3225	3	Y	-0-			-0-
06	3750	X	83	-0-	-3667	-0-	1	1	82	3	Y	-0-			-0-
07	3875	X	3505	-0-	-370	-0-	55	1	3450	3	Y	-0-			-0-
08	3286	X	622	-0-	-2664	-0-	11	1	611	3	Y	-0-			-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-			-0-
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			-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
05	4588	X	1750	-0-	-2838	-0-	38	1	1712	3	Y	-0-			-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-			-0-
07	2914	X	2718	-0-	-196	-0-	43	1	2675	3	Y	-0-			-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	77	1	4149	3	Y	-0-			-0-
09	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	69	1	4740	3	Y	-0-			-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	99	1	4416	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2561	-0-	-619	-0-	38	1	2523	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2375	-0-	-787	-0-	38	1	2337	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	1447	-0-	-2335	-0-	26	1	1421	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6634	X	2351	-0-	-4283	-0-	51	1	2300	3	Y	-0-					-0-
06	6420	X	5598	-0-	-822	-0-	84	1	5514	3	Y	-0-					-0-
07	6634	X	6269	-0-	-365	-0-	99	1	6170	3	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5856	-0-	-251	-0-	106	1	5750	3	Y	-0-					-0-
09	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	86	1	5836	3	Y	-0-					-0-
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	1649	-0-	-1854	-0-	1639	2	10	9	Y	9	7	1			5
06	3390	X	3093	-0-	-297	-0-	3084	2	9	9	Y	8	1	1			12
07	4185	X	3243	-0-	-942	-0-	3226	2	17	9	Y	15	22	1			5
08	4185	X	2343	-0-	-1842	-0-	2330	2	13	9	Y	12	10	1			7
09	4050	X	2775	-0-	-1275	-0-	2767	2	8	9	Y	7	5	1			9
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					9

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	735	-0-	-412	-0-	16	1	719	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	18	1	1135	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	152	-0-	-592	-0-	3	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	7	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	211	-0-	-99	-0-	4	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	479	1	3046	3	Y	-0-					15
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	107	1	3358	3	Y	-0-					15
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			Y	-0-					15
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			Y	-0-					15
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	159	1	3453	3	Y	-0-					15
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	2615	-0-	-1880	-0-	57	1	2558	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	2254	-0-	-2096	-0-	34	1	2220	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	1637	-0-	-1525	-0-	26	1	1611	3	Y	-0-					-0-
08	3131	X	1307	-0-	-1824	-0-	24	1	1283	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 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
05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	50	1	2262	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	31	1	1931	3	Y	-0-			-0-
08	925	X	925	-0-	-0-	-0-	17	1	908	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	7391	-0-	-4234	-0-	161	1	7230	3	N	-0-			-0-
06	11250	X	6873	-0-	-4377	-0-	103	1	6770	3	N	-0-			-0-
07	11625	X	7648	-0-	-3977	-0-	121	1	7527	3	N	-0-			-0-
08	10850	X	1672	-0-	-9178	-0-	30	1	1642	3	N	-0-			-0-
09	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-			-0-
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	3495	-0-	-4038	-0-	76	1	3419	3	Y	-0-			-0-
06	7290	X	4553	-0-	-2737	-0-	68	1	4485	3	Y	-0-			-0-
07	7409	X	5593	-0-	-1816	-0-	88	1	5505	3	Y	-0-			-0-
08	6758	X	988	-0-	-5770	-0-	18	1	970	3	Y	-0-			-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-			-0-
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-			-0-
06	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-			-0-
07	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2	1	2229	2	N	-0-			-0-
08	2201	X	532	-0-	-1669	-0-	532	2			N	-0-			-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	274	X	274	-0-	-0-	-0-	5	1	269	3	Y	-0-			-0-
09	53	X	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	6	-0-	-1048	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	1	1	875	2	N	-0-			-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
09	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	394	1	2304	3	N	-0-					-0-
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	214	1	2372	3	N	-0-					-0-
07	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	41	1	2031	3	N	-0-					-0-
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	86	1	2598	3	N	-0-					-0-
09	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	192	1	2249	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5484	-0-	-1305	-0-	5484	2			N	-0-					17
06	6570	X	4833	-0-	-1737	-0-	4832	2	1	9	N	1	16	1			2
07	6789	X	4845	-0-	-1944	-0-	4845	2			N	-0-	2	1			-0-
08	6789	X	5927	-0-	-862	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5428	-0-	-32	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	2811	-0-	-2366	-0-	142	1	2669	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	2549	-0-	-2461	-0-	136	1	2413	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	2720	-0-	-752	-0-	117	1	2603	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2764	-0-	-212	-0-	166	1	2598	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2306	-0-	-424	-0-	112	1	2194	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1310	-0-	-612	-0-	66	1	1244	3	N	-0-					5
06	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	63	1	1114	3	N	-0-					5
07	1271	N	303	-0-	-968	-0-	13	1	290	3	N	-0-					5
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					5
*09	3000	N	3028	-0-	28	28	147	1	2881	3	N	-0-					5
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					5

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	303	-0-	-255	-0-	7	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3061	-0-	-1496	-0-	67	1	2994	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
07	3720	X	3235	-0-	-485	-0-	51	1	3184	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	952	-0-	-2117	-0-	17	1	935	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	7	1	407	3	N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	12	1	657	3	N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	8	1	531	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	9517	X	4862	-0-	-4655	-0-	106	1	4756	3	N	-0-					-0-
06	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	228	1	14979	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	4935	-0-	-3187	-0-	78	1	4857	3	N	-0-					-0-
08	6975	X	1634	-0-	-5341	-0-	30	1	1604	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	301	-0-	-505	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
06	570	N	31	-0-	-539	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	108	-0-	-202	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	53	1	16260	3	Y	27	104	1			41
							30	9									
06	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	725	1	12720	3	Y	58	56	1			43
							64	9									
07	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	902	1	13057	3	Y	35	45	1			33
							39	9									
08	13795	X	11907	-0-	-1888	-0-	190	1	11680	3	Y	34	47	1			20
							37	9									
09	13350	X	11091	-0-	-2259	-0-	501	1	10523	3	Y	61	39	1			42
							67	9									
10	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					42

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	19	1	5665	3	Y	24	54	1			17
							26	9									
06	270	X	245	-0-	-25	-0-	10	1	169	3	Y	60	46	1			31
							66	9									
07	5115	X	3567	-0-	-1548	-0-	229	1	3312	3	Y	24	35	1			20
							26	9									
08	5704	X	5145	-0-	-559	-0-	82	1	5033	3	Y	27	37	1			10
							30	9									
09	5520	X	3871	-0-	-1649	-0-	173	1	3632	3	Y	60	36	1			34
							66	9									
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					34

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	11	1	3452	3	Y	34	83	1			30
							37	9									
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	192	1	3371	3	Y	43	42	1			31
							47	9									
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	381	1	5511	3	Y	34	38	1			27
							37	9									
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	53	1	3232	3	Y	26	38	1			15
							29	9									
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	153	1	3212	3	Y	59	36	1			38
							65	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	2139	N	1086	-0-	-1053	-0-	4	1	1081	3	Y	1	29	1			15
							1	9									
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	85	1	1491	3	Y	-0-					15
07	1519	N	1175	-0-	-344	-0-	76	1	1099	3	Y	-0-					15
08	1085	N	564	-0-	-521	-0-	9	1	549	3	Y	5					20
							6	9									
09	1590	N	973	-0-	-617	-0-	42	1	875	3	Y	51	65	1			6
							56	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					6

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	13266	-0-	-1676	-0-	43	1	13194	3	Y	26	62	1			26
							29	9									
06	13260	X	12781	-0-	-479	-0-	687	1	12049	3	Y	41	37	1			30
							45	9									
07	13702	X	10494	-0-	-3208	-0-	676	1	9788	3	Y	27	33	1			24
							30	9									
08	13702	X	11386	-0-	-2316	-0-	182	1	11174	3	Y	27	35	1			16
							30	9									
09	12840	X	11067	-0-	-1773	-0-	499	1	10482	3	Y	78	44	1			50
							86	9									
10	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					50

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	65	1	1211	3	Y	-0-					-0-
06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	84	1	1486	3	Y	-0-					-0-
07	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	74	1	1648	3	Y	-0-					-0-
08	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	123	1	1927	3	Y	-0-					-0-
09	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	86	1	1683	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	258	1	4844	3	Y	-0-					-0-
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	298	1	5277	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	3629	-0-	-1021	-0-	156	1	3473	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	270	1	4230	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	3554	-0-	-946	-0-	172	1	3382	3	Y	-0-					-0-
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2852	N	387	-0-	-2465	-0-	20	1	367	3	N	-0-			3
06	1200	N	318	-0-	-882	-0-	17	1	301	3	N	-0-			3
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-			3
08	372	N	243	-0-	-129	-0-	15	1	228	3	N	-0-			3
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	3	N	-0-			3
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			3

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	54	1	853	3	N	-0-			-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	-0-			-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 801H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	1155	3	N	-0-			-0-
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	3	N	-0-			-0-
07	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	64	1	1434	3	N	-0-			-0-
08	2511	X	355	-0-	-2156	-0-	21	1	334	3	N	-0-			-0-
09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	127	1	2500	3	N	-0-			-0-
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1791	-0-	1791	1791	91	1	1700	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.		2029	-0-	2029	3820	108	1	1921	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.		31	-0-	31	3851	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3851					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3851					Y	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	3820					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3209	-0-	109	109	162	1	3047	3	Y	-0-			-0-
06	1602	N	1493	-0-	-109	-0-	80	1	1413	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3629	-0-	529	529	156	1	3473	3	Y	-0-			-0-
08	2200	X	1671	-0-	-529	-0-	100	1	1571	3	Y	-0-			-0-
09	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1226	3	Y	42			42
							46	9							
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	254	281	1			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09		14B2 EXT	327	-0-	327	327	5 217	1 9	105	3	N	197	104	1			128
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	327					N	NO RPT					128

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

05	3007	X	1446	-0-	-1561	-0-	32	1	1414	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	48	1	3132	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2053	-0-	-892	-0-	32	1	2021	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	671	-0-	-2274	-0-	12	1	659	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	103	1	4616	3	N	-0-					-0-
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	46	1	3047	3	N	-0-					-0-
07	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	38	1	2377	3	N	-0-					-0-
08	651	X	235	-0-	-416	-0-	4	1	231	3	N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

05	3782	X	1738	-0-	-2044	-0-	1729	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	3660	X	3110	-0-	-550	-0-	3103	2	7	9	Y	6					8
07	3968	X	3247	-0-	-721	-0-	3230	2	17	9	Y	15	21	1			2
08	3968	X	2226	-0-	-1742	-0-	2214	2	12	9	Y	11	10	1			3
09	3840	X	3064	-0-	-776	-0-	3055	2	9	9	Y	8	5	1			6
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					6

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	96	1	4280	3	Y	-0-					-0-
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	64	1	4221	3	Y	-0-					-0-
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	51	1	3199	3	Y	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

05	2883	X	752	-0-	-2131	-0-	38	1	714	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	1065	-0-	-1665	-0-	57	1	1008	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	672	-0-	-2149	-0-	40	1	632	3	N	-0-					-0-
09	1080	X	169	-0-	-911	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	291	1	5706	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	84	1	2066	3	N	363	425	1			41
							399	9									
06	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	121	1	1697	3	N	333	335	1			39
							366	9									
07	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	182	1	1088	3	N	172	145	1			66
							189	9									
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	268	1	1352	3	N	286	248	1			104
							315	9									
09	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	131	1	1086	3	N	211	280	1			35
							232	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	102	1	4589	3	N	-0-					-0-
06	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	110	1	7228	3	N	-0-					-0-
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	98	1	6075	3	N	-0-					-0-
08	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	20	1	1101	3	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	12888	-0-	-442	-0-	12888	2			Y	-0-					24
06	13560	X	11116	-0-	-2444	-0-	11116	2			Y	-0-	24	1			-0-
07	14012	X	13314	-0-	-698	-0-	13314	2			Y	-0-					-0-
08	14012	X	12834	-0-	-1178	-0-	12834	2			Y	-0-					-0-
09	12960	X	11195	-0-	-1765	-0-	11195	2			Y	-0-					-0-
10	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	154	1	2405	3	N	-0-					-0-
09	455	X	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	47	-0-	-201	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	92	X	92	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	69	X	69	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34162	X	33609	-0-	-553	-0-	109	1	33442	3	Y	53	56	1			8
							58	9									
06	33060	X	32207	-0-	-853	-0-	1734	1	30416	3	Y	52	45	1			15
							57	9									
07	35247	X	32077	-0-	-3170	-0-	2070	1	29962	3	Y	41	45	1			11
							45	9									
08	35247	X	33956	-0-	-1291	-0-	544	1	33345	3	Y	61	69	1			3
							67	9									
09	34110	X	31849	-0-	-2261	-0-	1445	1	30331	3	Y	66	64	1			5
							73	9									
10	33604	X	NO RPT	-0-	-33604	-0-					Y	NO RPT					5

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 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
05	19809	X	11924	-0-	-7885	-0-	260	1	11664	3	Y	-0-					-0-
06	19260	X	14247	-0-	-5013	-0-	214	1	14033	3	Y	-0-					-0-
07	19902	X	14247	-0-	-5655	-0-	225	1	14022	3	Y	-0-					-0-
08	19902	X	4388	-0-	-15514	-0-	80	1	4308	3	Y	-0-					-0-
09	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	-0-					-0-
10	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4302	-0-	-1557	-0-	94	1	4208	3	Y	-0-					-0-
06	5670	X	3448	-0-	-2222	-0-	52	1	3396	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	2716	-0-	-2988	-0-	43	1	2673	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	1916	-0-	-3602	-0-	35	1	1881	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28210	X	9435	-0-	-18775	-0-	206	1	9229	3	Y	-0-					-0-
06	27300	X	13784	-0-	-13516	-0-	207	1	13577	3	Y	-0-					-0-
07	28210	X	18495	-0-	-9715	-0-	292	1	18203	3	Y	-0-					-0-
08	27962	X	2252	-0-	-25710	-0-	41	1	2211	3	Y	-0-					-0-
09	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					Y	-0-					-0-
10	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	195	1	8750	3	Y	-0-					-0-
06	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	140	1	9216	3	Y	-0-					-0-
07	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	152	1	9454	3	Y	-0-					-0-
08	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	31	1	1668	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	6377	-0-	-3357	-0-	6377	2			Y	-0-					-0-
06	9660	X	8461	-0-	-1199	-0-	8461	2			Y	-0-					-0-
07	9982	X	2034	-0-	-7948	-0-	2	1	2032	2	Y	-0-					-0-
08	9982	X	744	-0-	-9238	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
09	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-					-0-
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	4830	-0-	-3137	-0-	105	1	4725	3	Y	-0-					-0-
06	7500	X	5100	-0-	-2400	-0-	77	1	5023	3	Y	-0-					-0-
07	7595	X	4524	-0-	-3071	-0-	71	1	4453	3	Y	-0-					-0-
08	7595	X	1458	-0-	-6137	-0-	26	1	1432	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20837	X	20837	-0-	-0-	-0-	68	1	20712	3	Y	52	52	1			8
							57	9									
06	19110	X	14004	-0-	-5106	-0-	752	1	13196	3	Y	51	44	1			15
							56	9									
07	21049	X	19115	-0-	-1934	-0-	1232	1	17836	3	Y	43	45	1			13
							47	9									
08	21049	X	9836	-0-	-11213	-0-	157	1	9633	3	Y	42	50	1			5
							46	9									
09	20370	X	15982	-0-	-4388	-0-	725	1	15214	3	Y	39	38	1			6
							43	9									
10	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					Y	NO RPT					6

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23374	X	12000	-0-	-11374	-0-	262	1	11738	3	Y	-0-					-0-
06	22620	X	13323	-0-	-9297	-0-	200	1	13123	3	Y	-0-					-0-
07	22878	X	15862	-0-	-7016	-0-	251	1	15611	3	Y	-0-					-0-
08	22878	X	4096	-0-	-18782	-0-	74	1	4022	3	Y	-0-					-0-
09	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	-0-					-0-
10	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22165	X	14330	-0-	-7835	-0-	313	1	14017	3	N	-0-					-0-
06	19380	X	10997	-0-	-8383	-0-	165	1	10832	3	N	-0-					-0-
07	18135	X	13932	-0-	-4203	-0-	220	1	13712	3	N	-0-					-0-
08	18135	X	2363	-0-	-15772	-0-	43	1	2320	3	N	-0-					-0-
09	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
10	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	240	1	10733	3	Y	-0-					-0-
06	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	141	1	9281	3	Y	-0-					-0-
07	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	254	1	15827	3	Y	-0-					-0-
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	50	1	2682	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 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
05	20460	X	11643	-0-	-8817	-0-	254	1	11389	3	Y	-0-					-0-
06	19800	X	11672	-0-	-8128	-0-	175	1	11497	3	Y	-0-					-0-
07	20460	X	13598	-0-	-6862	-0-	215	1	13383	3	Y	-0-					-0-
08	18848	X	3555	-0-	-15293	-0-	65	1	3490	3	Y	-0-					-0-
09	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					Y	-0-					-0-
10	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	13702	X	6992	-0-	-6710	-0-	6958	2	34	9	Y	31	40	1			21
06	14610	X	7629	-0-	-6981	-0-	7622	2	7	9	Y	6	1	1			26
07	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	15202	2	18	9	Y	16	35	1			7
08	15097	X	9808	-0-	-5289	-0-	9796	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	14610	X	11961	-0-	-2649	-0-	11952	2	9	9	Y	8	5	1			10
10	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					10

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32178	X	11663	-0-	-20515	-0-	255	1	11408	3	Y	-0-					-0-
06	31140	X	15789	-0-	-15351	-0-	237	1	15552	3	Y	-0-					-0-
07	32178	X	15749	-0-	-16429	-0-	249	1	15500	3	Y	-0-					-0-
08	32178	X	3509	-0-	-28669	-0-	64	1	3445	3	Y	-0-					-0-
09	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					Y	-0-					-0-
10	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33108	X	18576	-0-	-14532	-0-	406	1	18170	3	Y	-0-					-0-
06	33390	X	20320	-0-	-13070	-0-	305	1	20015	3	Y	-0-					-0-
07	34503	X	20778	-0-	-13725	-0-	328	1	20450	3	Y	-0-					-0-
08	34503	X	9021	-0-	-25482	-0-	164	1	8857	3	Y	-0-					-0-
09	20310	X	-0-	-0-	-20310	-0-					Y	-0-					-0-
10	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 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
05	10881	X	7215	-0-	-3666	-0-	158	1	7057	3	Y	-0-					-0-
06	10890	X	7172	-0-	-3718	-0-	108	1	7064	3	Y	-0-					-0-
07	11253	X	6807	-0-	-4446	-0-	108	1	6699	3	Y	-0-					-0-
08	11253	X	2586	-0-	-8667	-0-	47	1	2539	3	Y	-0-					-0-
09	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-					-0-
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	380	1	17005	3	Y	-0-					-0-
06	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	260	1	17067	3	Y	-0-					-0-
07	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	306	1	19063	3	Y	-0-					-0-
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	88	1	4737	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	9146	-0-	-7098	-0-	200	1	8946	3	Y	-0-					-0-
06	15720	X	8578	-0-	-7142	-0-	129	1	8449	3	Y	-0-					-0-
07	16244	X	9743	-0-	-6501	-0-	154	1	9589	3	Y	-0-					-0-
08	12834	X	2627	-0-	-10207	-0-	48	1	2579	3	Y	-0-					-0-
09	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	-0-					-0-
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20832	X	20637	-0-	-195	-0-	20637	2			N	-0-					23
06	21750	X	17156	-0-	-4594	-0-	17156	2			N	-0-	23	1			-0-
07	22475	X	20648	-0-	-1827	-0-	20648	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19585	-0-	-2890	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
09	19980	X	18127	-0-	-1853	-0-	18127	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26567	X	17755	-0-	-8812	-0-	388	1	17367	3	Y	-0-					-0-
06	25710	X	20783	-0-	-4927	-0-	312	1	20471	3	Y	-0-					-0-
07	25854	X	19850	-0-	-6004	-0-	314	1	19536	3	Y	-0-					-0-
08	25451	X	5113	-0-	-20338	-0-	93	1	5020	3	Y	-0-					-0-
09	20790	X	-0-	-0-	-20790	-0-					Y	-0-					-0-
10	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	205	1	12695	3	Y	-0-					-0-
07	16618	X	16618	-0-	-0-	-0-	175	1	16443	3	Y	-0-					-0-
08	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	225	1	16491	3	Y	-0-					-0-
09	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	184	1	15219	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25637	X	15466	-0-	-10171	-0-	338	1	15128	3	Y	-0-					-0-
06	24810	X	15921	-0-	-8889	-0-	239	1	15682	3	Y	-0-					-0-
07	24831	X	19498	-0-	-5333	-0-	308	1	19190	3	Y	-0-					-0-
08	23219	X	5587	-0-	-17632	-0-	101	1	5486	3	Y	-0-					-0-
09	15930	X	-0-	-0-	-15930	-0-					Y	-0-					-0-
10	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	42	1	12855	3	N	-0-					-0-
06	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	647	1	11349	3	N	-0-					-0-
07	11098	X	10514	-0-	-584	-0-	679	1	9835	3	N	-0-					-0-
08	12896	X	9515	-0-	-3381	-0-	153	1	9362	3	N	-0-					-0-
09	12480	X	11384	-0-	-1096	-0-	518	1	10866	3	N	-0-					-0-
10	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
06	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	5441	-0-	-3425	-0-	4	1	5437	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	603	-0-	-8759	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-					-0-
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	1714	-0-	-8051	-0-	37	1	1677	3	Y	-0-					-0-
06	9450	X	4758	-0-	-4692	-0-	71	1	4687	3	Y	-0-					-0-
07	9765	X	7691	-0-	-2074	-0-	122	1	7569	3	Y	-0-					-0-
08	9455	X	1228	-0-	-8227	-0-	22	1	1206	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 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
05	17360	X	16134	-0-	-1226	-0-	52	1	16061	3	Y	19	15	1			11
							21	9									
06	16800	X	15511	-0-	-1289	-0-	835	1	14653	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
07	17205	X	15936	-0-	-1269	-0-	1027	1	14873	3	Y	33	36	1			8
							36	9									
08	17205	X	16088	-0-	-1117	-0-	258	1	15805	3	Y	23	23	1			8
							25	9									
09	16650	X	15767	-0-	-883	-0-	716	1	15026	3	Y	23	20	1			11
							25	9									
10	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					11

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	1103	-0-	-4353	-0-	24	1	1079	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	324	-0-	-4656	-0-	5	1	319	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	1145	-0-	-3815	-0-	18	1	1127	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	156	-0-	-4277	-0-	3	1	153	3	N	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 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
05	1023	N	601	-0-	-422	-0-	13	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	262	-0-	-327	-0-	5	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	17670	X	5608	-0-	-12062	-0-	122	1	5486	3	Y	-0-					-0-
06	17100	X	9708	-0-	-7392	-0-	146	1	9562	3	Y	-0-					-0-
07	16120	X	13384	-0-	-2736	-0-	211	1	13173	3	Y	-0-					-0-
08	15996	X	916	-0-	-15080	-0-	17	1	899	3	Y	-0-					-0-
09	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					Y	-0-					-0-
10	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17236	X	6459	-0-	-10777	-0-	141	1	6318	3	Y	-0-					-0-
06	15660	X	11543	-0-	-4117	-0-	173	1	11370	3	Y	-0-					-0-
07	14880	X	13926	-0-	-954	-0-	220	1	13706	3	Y	-0-					-0-
08	14880	X	1009	-0-	-13871	-0-	18	1	991	3	Y	-0-					-0-
09	11550	X	-0-	-0-	-11550	-0-					Y	-0-					-0-
10	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	49569	X	25209	-0-	-24360	-0-	550	1	24659	3	N	-0-			-0-
06	47520	X	24527	-0-	-22993	-0-	368	1	24159	3	N	-0-			-0-
07	48577	X	30401	-0-	-18176	-0-	480	1	29921	3	N	-0-			-0-
08	48050	X	4247	-0-	-43803	-0-	77	1	4170	3	N	-0-			-0-
09	24540	X	-0-	-0-	-24540	-0-					N	-0-			-0-
10	30411	X	NO RPT	-0-	-30411	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	268	1	12013	3	Y	-0-			-0-
06	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	198	1	12978	3	Y	-0-			-0-
07	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	210	1	13100	3	Y	-0-			-0-
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	104	1	5647	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	271	1	12148	3	Y	-0-			-0-
06	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	202	1	13264	3	Y	-0-			-0-
07	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	230	1	14332	3	Y	-0-			-0-
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	48	1	2569	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	208	1	9331	3	Y	-0-			-0-
06	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	156	1	10226	3	Y	-0-			-0-
07	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	205	1	12775	3	Y	-0-			-0-
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	40	1	2169	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	62	1	2773	3	Y	-0-			-0-
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	50	1	3277	3	Y	-0-			-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	58	1	3641	3	Y	-0-			-0-
08	650	X	650	-0-	-0-	-0-	12	1	638	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	28532	X	28532	-0-	-0-	-0-	623	1	27909	3	Y	-0-			-0-
06	30477	X	30477	-0-	-0-	-0-	457	1	30020	3	Y	-0-			-0-
07	29841	X	29841	-0-	-0-	-0-	471	1	29370	3	Y	-0-			-0-
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	86	1	4639	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	25265	X	17760	-0-	-7505	-0-	388	1	17372	3	Y	-0-			-0-
06	23850	X	20552	-0-	-3298	-0-	308	1	20244	3	Y	-0-			-0-
07	24552	X	18812	-0-	-5740	-0-	297	1	18515	3	Y	-0-			-0-
08	24366	X	2885	-0-	-21481	-0-	52	1	2833	3	Y	-0-			-0-
09	20550	X	-0-	-0-	-20550	-0-					Y	-0-			-0-
10	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18104	X	12111	-0-	-5993	-0-	264	1	11847	3	Y	-0-					-0-
06	17520	X	12265	-0-	-5255	-0-	184	1	12081	3	Y	-0-					-0-
07	15748	X	12722	-0-	-3026	-0-	201	1	12521	3	Y	-0-					-0-
08	15748	X	1979	-0-	-13769	-0-	36	1	1943	3	Y	-0-					-0-
09	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					Y	-0-					-0-
10	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607	X	17797	-0-	-3810	-0-	17797	2			Y	-0-					-0-
06	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	23065	2			Y	-0-					-0-
07	21421	X	12915	-0-	-8506	-0-	10	1	12905	2	Y	-0-					-0-
08	21111	X	941	-0-	-20170	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
09	23070	X	-0-	-0-	-23070	-0-					Y	-0-					-0-
10	23839	X	NO RPT	-0-	-23839	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18631	X	15433	-0-	-3198	-0-	15433	2			Y	-0-					-0-
06	18647	X	18647	-0-	-0-	-0-	18647	2			Y	-0-					-0-
07	18197	X	11731	-0-	-6466	-0-	9	1	11722	2	Y	-0-					-0-
08	17794	X	1263	-0-	-16531	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
09	18660	X	-0-	-0-	-18660	-0-					Y	-0-					-0-
10	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	38	1	11712	3	Y	77	82	1			6
							85	9									
06	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	1027	1	18008	3	Y	143	126	1			23
							157	9									
07	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	1017	1	14729	3	Y	107	113	1			17
							118	9									
08	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	235	1	14398	3	Y	68	64	1			21
							75	9									
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	328	1	6887	3	Y	43	56	1			8
							47	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	17019	X	16228	-0-	-791	-0-	53	1	16100	3	Y	68	72	1			-0-
							75	9									
06	16470	X	16222	-0-	-248	-0-	872	1	15293	3	Y	52	48	1			4
							57	9									
07	16988	X	15871	-0-	-1117	-0-	1020	1	14773	3	Y	71	70	1			5
							78	9									
08	16988	X	16731	-0-	-257	-0-	267	1	16367	3	Y	88	75	1			18
							97	9									
09	16440	X	15423	-0-	-1017	-0-	696	1	14615	3	Y	102	113	1			7
							112	9									
10	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21142	X	19906	-0-	-1236	-0-	64	1	19753	3	Y	81	90	1			9
							89	9									
06	20250	X	20098	-0-	-152	-0-	1077	1	18893	3	Y	116	104	1			21
							128	9									
07	21173	X	19360	-0-	-1813	-0-	1241	1	17968	3	Y	137	137	1			21
							151	9									
08	21173	X	20598	-0-	-575	-0-	328	1	20095	3	Y	159	137	1			43
							175	9									
09	20490	X	18815	-0-	-1675	-0-	848	1	17805	3	Y	147	171	1			19
							162	9									
10	20770	X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	40	1	12251	3	Y	75	80	1			4
							83	9									
06	11880	X	11525	-0-	-355	-0-	618	1	10838	3	Y	63	58	1			9
							69	9									
07	12276	X	10770	-0-	-1506	-0-	692	1	10025	3	Y	48	51	1			6
							53	9									
08	12369	X	11492	-0-	-877	-0-	183	1	11230	3	Y	72	61	1			17
							79	9									
09	11970	X	11140	-0-	-830	-0-	504	1	10567	3	Y	63	74	1			6
							69	9									
10	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	13857	X	11817	-0-	-2040	-0-	38	1	11700	3	Y	72	78	1			3
							79	9									
06	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	745	1	13070	3	Y	53	48	1			8
							58	9									
07	14322	X	12228	-0-	-2094	-0-	786	1	11381	3	Y	55	56	1			7
							61	9									
08	14322	X	14046	-0-	-276	-0-	224	1	13734	3	Y	80	68	1			19
							88	9									
09	13860	X	12957	-0-	-903	-0-	587	1	12314	3	Y	51	64	1			6
							56	9									
10	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	10637	-0-	-1081	-0-	34	1	10538	3	Y	59	62	1			8
							65	9									
06	10890	X	10144	-0-	-746	-0-	545	1	9557	3	Y	38	35	1			11
							42	9									
07	11222	X	10690	-0-	-532	-0-	689	1	9971	3	Y	27	31	1			7
							30	9									
08	11222	X	10667	-0-	-555	-0-	171	1	10465	3	Y	28	34	1			1
							31	9									
09	10860	X	10271	-0-	-589	-0-	465	1	9756	3	Y	45	42	1			4
							50	9									
10	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	11921	-0-	-1843	-0-	39	1	11814	3	Y	62	63	1			8
							68	9									
06	13320	X	11803	-0-	-1517	-0-	634	1	11116	3	Y	48	43	1			13
							53	9									
07	13764	X	12148	-0-	-1616	-0-	782	1	11326	3	Y	36	39	1			10
							40	9									
08	13547	X	12315	-0-	-1232	-0-	197	1	12063	3	Y	50	57	1			3
							55	9									
09	13110	X	7503	-0-	-5607	-0-	339	1	7107	3	Y	52	50	1			5
							57	9									
10	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					5

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	46	1	14163	3	Y	-0-					-0-
06	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	571	1	10023	3	Y	-0-					-0-
07	10416	X	10348	-0-	-68	-0-	669	1	9679	3	Y	-0-					-0-
08	12462	X	10442	-0-	-2020	-0-	168	1	10274	3	Y	-0-					-0-
09	12060	X	9492	-0-	-2568	-0-	432	1	9060	3	Y	-0-					-0-
10	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51553	X	39695	-0-	-11858	-0-	129	1	39566	3	N	-0-					-0-
06	49890	X	39109	-0-	-10781	-0-	2109	1	37000	3	N	-0-					-0-
07	46965	X	32390	-0-	-14575	-0-	2093	1	30297	3	N	-0-					-0-
08	46965	X	40400	-0-	-6565	-0-	648	1	39752	3	N	-0-					-0-
09	44610	X	32247	-0-	-12363	-0-	1467	1	30780	3	N	-0-					-0-
10	40424	X	NO RPT	-0-	-40424	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16585	X	14636	-0-	-1949	-0-	47	1	14530	3	Y	54	53	1			7
							59	9									
06	16050	X	12198	-0-	-3852	-0-	656	1	11502	3	Y	36	33	1			10
							40	9									
07	14074	X	13917	-0-	-157	-0-	896	1	12977	3	Y	40	40	1			10
							44	9									
08	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	247	1	15155	3	Y	27	35	1			2
							30	9									
09	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	648	1	13599	3	Y	46	44	1			4
							51	9									
10	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					4

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	11149	-0-	-1406	-0-	36	1	11023	3	Y	82	90	1			4
							90	9									
06	11670	X	11016	-0-	-654	-0-	590	1	10354	3	Y	65	60	1			9
							72	9									
07	12400	X	11418	-0-	-982	-0-	733	1	10607	3	Y	71	71	1			9
							78	9									
08	12400	X	11408	-0-	-992	-0-	182	1	11142	3	Y	76	66	1			19
							84	9									
09	12000	X	10824	-0-	-1176	-0-	489	1	10259	3	Y	69	80	1			8
							76	9									
10	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	51	1	15516	3	Y	-0-					-0-
06	13980	X	13622	-0-	-358	-0-	735	1	12887	3	Y	-0-					-0-
07	14074	X	11895	-0-	-2179	-0-	769	1	11126	3	Y	-0-					-0-
08	15562	X	6854	-0-	-8708	-0-	110	1	6744	3	Y	-0-					-0-
09	15060	X	9325	-0-	-5735	-0-	424	1	8901	3	Y	-0-					-0-
10	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	5022	-0-	-12183	-0-	110	1	4912	3	Y	-0-					-0-
06	16650	X	15932	-0-	-718	-0-	239	1	15693	3	Y	-0-					-0-
07	16957	X	9669	-0-	-7288	-0-	153	1	9516	3	Y	-0-					-0-
08	16957	X	2465	-0-	-14492	-0-	45	1	2420	3	Y	-0-					-0-
09	15930	X	-0-	-0-	-15930	-0-					Y	-0-					-0-
10	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	9513	-0-	-7320	-0-	208	1	9305	3	Y	-0-					-0-
06	16290	X	14792	-0-	-1498	-0-	222	1	14570	3	Y	-0-					-0-
07	16771	X	13913	-0-	-2858	-0-	220	1	13693	3	Y	-0-					-0-
08	16554	X	2224	-0-	-14330	-0-	40	1	2184	3	Y	-0-					-0-
09	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-					-0-
10	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	11712	-0-	-812	-0-	38	1	11588	3	Y	78	81	1			8
							86	9									
06	12120	X	11183	-0-	-937	-0-	602	1	10551	3	Y	27	27	1			8
							30	9									
07	12927	X	12429	-0-	-498	-0-	801	1	11594	3	Y	31	31	1			8
							34	9									
08	12927	X	12339	-0-	-588	-0-	197	1	12099	3	Y	39	33	1			14
							43	9									
09	12510	X	11728	-0-	-782	-0-	532	1	11157	3	Y	35	40	1			9
							39	9									
10	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					9

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	12022	-0-	-1804	-0-	39	1	11930	3	Y	48	54	1			-0-
							53	9									
06	13140	X	13130	-0-	-10	-0-	705	1	12372	3	Y	48	44	1			4
							53	9									
07	13578	X	12913	-0-	-665	-0-	831	1	12031	3	Y	46	47	1			3
							51	9									
08	13578	X	13393	-0-	-185	-0-	214	1	13132	3	Y	43	38	1			8
							47	9									
09	13140	X	12775	-0-	-365	-0-	578	1	12135	3	Y	56	62	1			2
							62	9									
10	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16771	X	16688	-0-	-83	-0-	54 94	1 9	16540	3	Y	85	92	1			1
06	17010	X	16084	-0-	-926	-0-	863 80	1 9	15141	3	Y	73	67	1			7
07	17732	X	16497	-0-	-1235	-0-	1060 86	1 9	15351	3	Y	78	78	1			7
08	17732	X	16450	-0-	-1282	-0-	262 88	1 9	16100	3	Y	80	70	1			17
09	17160	X	15747	-0-	-1413	-0-	712 87	1 9	14948	3	Y	79	91	1			5
10	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					Y	NO RPT					5

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16957	X	11678	-0-	-5279	-0-	255	1	11423	3	N	-0-					-0-
06	16410	X	13960	-0-	-2450	-0-	209	1	13751	3	N	-0-					-0-
07	16678	X	12227	-0-	-4451	-0-	193	1	12034	3	N	-0-					-0-
08	16461	X	2014	-0-	-14447	-0-	37	1	1977	3	N	-0-					-0-
09	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
10	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14353	X	12889	-0-	-1464	-0-	42 40	1 9	12807	3	Y	36	36	1			1
06	12720	X	11890	-0-	-830	-0-	641 11	1 9	11238	3	Y	10	10	1			1
07	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	920 24	1 9	13322	3	Y	22	22	1			1
08	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	215 20	1 9	13207	3	Y	18	16	1			3
09	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	592 23	1 9	12431	3	Y	21	24	1			-0-
10	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	24858	-0-	-1461	-0-	81 66	1 9	24711	3	Y	60	58	1			25
06	25020	X	24218	-0-	-802	-0-	1303 63	1 9	22852	3	Y	57	49	1			33
07	26412	X	24433	-0-	-1979	-0-	1575 63	1 9	22795	3	Y	57	57	1			33
08	26412	X	23796	-0-	-2616	-0-	380 84	1 9	23332	3	Y	76	86	1			23
09	25560	X	22753	-0-	-2807	-0-	1032 62	1 9	21659	3	Y	56	55	1			24
10	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					Y	NO RPT					24

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18507	X	17036	-0-	-1471	-0-	55	1	16981	3	Y	-0-					-0-
06	17910	X	13203	-0-	-4707	-0-	712	1	12491	3	Y	-0-					-0-
07	16151	X	12043	-0-	-4108	-0-	778	1	11265	3	Y	-0-					-0-
08	17050	X	14765	-0-	-2285	-0-	237	1	14528	3	Y	-0-					-0-
09	16500	X	13174	-0-	-3326	-0-	599	1	12575	3	Y	-0-					-0-
10	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	50	1	15333	3	Y	-0-			-0-
06	13770	X	12178	-0-	-1592	-0-	657	1	11521	3	Y	-0-			-0-
07	13051	X	11729	-0-	-1322	-0-	758	1	10971	3	Y	-0-			-0-
08	15376	X	13008	-0-	-2368	-0-	209	1	12799	3	Y	-0-			-0-
09	14880	X	12404	-0-	-2476	-0-	564	1	11840	3	Y	-0-			-0-
10	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	13461	-0-	-2008	-0-	44	1	13417	3	Y	-0-			-0-
06	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	815	1	14298	3	Y	-0-			-0-
07	15469	X	11851	-0-	-3618	-0-	766	1	11085	3	Y	-0-			-0-
08	15376	X	14307	-0-	-1069	-0-	230	1	14077	3	Y	-0-			-0-
09	15120	X	13357	-0-	-1763	-0-	607	1	12750	3	Y	-0-			-0-
10	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	24242	X	12905	-0-	-11337	-0-	282	1	12623	3	Y	-0-			-0-
06	22680	X	17242	-0-	-5438	-0-	259	1	16983	3	Y	-0-			-0-
07	23033	X	16102	-0-	-6931	-0-	254	1	15848	3	Y	-0-			-0-
08	21328	X	3393	-0-	-17935	-0-	62	1	3331	3	Y	-0-			-0-
09	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					Y	-0-			-0-
10	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	7227	-0-	-2507	-0-	158	1	7069	3	Y	-0-			-0-
06	10020	X	8180	-0-	-1840	-0-	123	1	8057	3	Y	-0-			-0-
07	10354	X	8614	-0-	-1740	-0-	136	1	8478	3	Y	-0-			-0-
08	10354	X	1634	-0-	-8720	-0-	30	1	1604	3	Y	-0-			-0-
09	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	-0-			-0-
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22413	X	13028	-0-	-9385	-0-	284	1	12744	3	Y	-0-			-0-
06	26370	X	14766	-0-	-11604	-0-	222	1	14544	3	Y	-0-			-0-
07	27249	X	16465	-0-	-10784	-0-	260	1	16205	3	Y	-0-			-0-
08	27249	X	2496	-0-	-24753	-0-	45	1	2451	3	Y	-0-			-0-
09	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					Y	-0-			-0-
10	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20832	X	15711	-0-	-5121	-0-	343	1	15368	3	Y	-0-			-0-
06	20160	X	16526	-0-	-3634	-0-	248	1	16278	3	Y	-0-			-0-
07	20832	X	16035	-0-	-4797	-0-	253	1	15782	3	Y	-0-			-0-
08	20553	X	2755	-0-	-17798	-0-	50	1	2705	3	Y	-0-			-0-
09	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					Y	-0-			-0-
10	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21049	X	14909	-0-	-6140	-0-	326	1	14583	3	Y	-0-			-0-
06	20370	X	17664	-0-	-2706	-0-	265	1	17399	3	Y	-0-			-0-
07	20801	X	15634	-0-	-5167	-0-	247	1	15387	3	Y	-0-			-0-
08	20615	X	2254	-0-	-18361	-0-	41	1	2213	3	Y	-0-			-0-
09	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					Y	-0-			-0-
10	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	8618	-0-	-6200	-0-	188	1	8430	3	Y	-0-					-0-
06	14340	X	9597	-0-	-4743	-0-	144	1	9453	3	Y	-0-					-0-
07	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	229	1	14285	3	Y	-0-					-0-
08	10416	X	2577	-0-	-7839	-0-	47	1	2530	3	Y	-0-					-0-
09	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					Y	-0-					-0-
10	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	9673	-0-	-247	-0-	211	1	9462	3	Y	-0-					-0-
06	14940	X	8866	-0-	-6074	-0-	133	1	8733	3	Y	-0-					-0-
07	15438	X	10679	-0-	-4759	-0-	169	1	10510	3	Y	-0-					-0-
08	15438	X	2878	-0-	-12560	-0-	52	1	2826	3	Y	-0-					-0-
09	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-					-0-
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	15097	X	7240	-0-	-7857	-0-	158	1	7082	3	Y	-0-					-0-
06	26820	X	12444	-0-	-14376	-0-	187	1	12257	3	Y	-0-					-0-
07	27714	X	11010	-0-	-16704	-0-	174	1	10836	3	Y	-0-					-0-
08	27714	X	4239	-0-	-23475	-0-	77	1	4162	3	Y	-0-					-0-
09	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					Y	-0-					-0-
10	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	84	1	25694	3	Y	50	51	1			29
							55	9									
06	25516	X	25516	-0-	-0-	-0-	1373	1	24088	3	Y	50	43	1			36
							55	9									
07	25466	X	25466	-0-	-0-	-0-	1642	1	23767	3	Y	52	53	1			35
							57	9									
08	25823	X	14635	-0-	-11188	-0-	234	1	14338	3	Y	57	67	1			25
							63	9									
09	28111	X	28111	-0-	-0-	-0-	1274	1	26747	3	Y	82	78	1			29
							90	9									
10	26381	X	NO RPT	-0-	-26381	-0-					Y	NO RPT					29

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	268	1	11990	3	N	-0-					-0-
06	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	218	1	14284	3	N	-0-					-0-
07	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	207	1	12906	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	54	1	2922	3	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	10293	-0-	-2789	-0-	225	1	10068	3	Y	-0-					-0-
06	13860	X	12546	-0-	-1314	-0-	188	1	12358	3	Y	-0-					-0-
07	14322	X	9555	-0-	-4767	-0-	151	1	9404	3	Y	-0-					-0-
08	14322	X	2515	-0-	-11807	-0-	46	1	2469	3	Y	-0-					-0-
09	12540	X	-0-	-0-	-12540	-0-					Y	-0-					-0-
10	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	8800	-0-	-5677	-0-	192	1	8608	3	Y	-0-					-0-
06	14010	X	11048	-0-	-2962	-0-	166	1	10882	3	Y	-0-					-0-
07	14446	X	9541	-0-	-4905	-0-	151	1	9390	3	Y	-0-					-0-
08	13671	X	2868	-0-	-10803	-0-	52	1	2816	3	Y	-0-					-0-
09	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-					-0-
10	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5639	-0-	-809	-0-	123	1	5516	3	N	-0-					-0-
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	90	1	5920	3	N	-0-					-0-
07	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	106	1	6597	3	N	-0-					-0-
08	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	124	1	6722	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	4484	-0-	-1516	-0-	65	1	4419	3	N	-0-					-0-
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25637	X	18062	-0-	-7575	-0-	394	1	17668	3	Y	-0-					-0-
06	24810	X	17135	-0-	-7675	-0-	257	1	16878	3	Y	-0-					-0-
07	25637	X	19809	-0-	-5828	-0-	313	1	19496	3	Y	-0-					-0-
08	24893	X	2414	-0-	-22479	-0-	44	1	2370	3	Y	-0-					-0-
09	17490	X	-0-	-0-	-17490	-0-					Y	-0-					-0-
10	19809	X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25823	X	17539	-0-	-8284	-0-	383	1	17156	3	Y	-0-					-0-
06	25380	X	16537	-0-	-8843	-0-	248	1	16289	3	Y	-0-					-0-
07	26226	X	20461	-0-	-5765	-0-	323	1	20138	3	Y	-0-					-0-
08	26226	X	4480	-0-	-21746	-0-	81	1	4399	3	Y	-0-					-0-
09	16980	X	-0-	-0-	-16980	-0-					Y	-0-					-0-
10	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27342	X	20749	-0-	-6593	-0-	453	1	20296	3	Y	-0-					-0-
06	26460	X	17749	-0-	-8711	-0-	266	1	17483	3	Y	-0-					-0-
07	27063	X	18405	-0-	-8658	-0-	291	1	18114	3	Y	-0-					-0-
08	26598	X	2636	-0-	-23962	-0-	48	1	2588	3	Y	-0-					-0-
09	20070	X	-0-	-0-	-20070	-0-					Y	-0-					-0-
10	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31651	X	20149	-0-	-11502	-0-	440	1	19709	3	Y	-0-					-0-
06	30840	X	19709	-0-	-11131	-0-	296	1	19413	3	Y	-0-					-0-
07	31868	X	21462	-0-	-10406	-0-	339	1	21123	3	Y	-0-					-0-
08	31868	X	4337	-0-	-27531	-0-	79	1	4258	3	Y	-0-					-0-
09	19710	X	-0-	-0-	-19710	-0-					Y	-0-					-0-
10	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19716	X	8299	-0-	-11417	-0-	181	1	8118	3	Y	-0-					-0-
06	18660	X	14751	-0-	-3909	-0-	221	1	14530	3	Y	-0-					-0-
07	19158	X	16928	-0-	-2230	-0-	267	1	16661	3	Y	-0-					-0-
08	19158	X	1380	-0-	-17778	-0-	25	1	1355	3	Y	-0-					-0-
09	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					Y	-0-					-0-
10	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24521	X	10510	-0-	-14011	-0-	229	1	10281	3	Y	-0-					-0-
06	23340	X	17147	-0-	-6193	-0-	257	1	16890	3	Y	-0-					-0-
07	24118	X	16165	-0-	-7953	-0-	255	1	15910	3	Y	-0-					-0-
08	24118	X	1309	-0-	-22809	-0-	24	1	1285	3	Y	-0-					-0-
09	17160	X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-					-0-
10	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19437	X	14652	-0-	-4785	-0-	320	1	14332	3	N	-0-					-0-
06	18750	X	14919	-0-	-3831	-0-	224	1	14695	3	N	-0-					-0-
07	19282	X	13906	-0-	-5376	-0-	220	1	13686	3	N	-0-					-0-
08	18972	X	2831	-0-	-16141	-0-	51	1	2780	3	N	-0-					-0-
09	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					N	-0-					-0-
10	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	8	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	37	1	11221	3	Y	24	28	1			1
							26	9									
06	11190	X	10487	-0-	-703	-0-	564	1	9889	3	Y	31	28	1			4
							34	9									
07	11873	X	10217	-0-	-1656	-0-	657	1	9516	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
08	11873	X	8144	-0-	-3729	-0-	130	1	7993	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
09	11490	X	7641	-0-	-3849	-0-	346	1	7264	3	Y	28	31	1			1
							31	9									
10	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 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
05	20677	X	18039	-0-	-2638	-0-	58	1	17913	3	Y	62	65	1			2
							68	9									
06	20010	X	17661	-0-	-2349	-0-	950	1	16667	3	Y	40	36	1			6
							44	9									
07	19995	X	17746	-0-	-2249	-0-	1144	1	16560	3	Y	38	39	1			5
							42	9									
08	19251	X	18595	-0-	-656	-0-	298	1	18253	3	Y	40	35	1			10
							44	9									
09	18630	X	17814	-0-	-816	-0-	808	1	16960	3	Y	42	47	1			5
							46	9									
10	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					Y	NO RPT					5

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30442	X	12305	-0-	-18137	-0-	269	1	12036	3	N	-0-					-0-
06	30840	X	15710	-0-	-15130	-0-	236	1	15474	3	N	-0-					-0-
07	31868	X	21974	-0-	-9894	-0-	347	1	21627	3	N	-0-					-0-
08	31868	X	3501	-0-	-28367	-0-	64	1	3437	3	N	-0-					-0-
09	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-					-0-
10	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19437	X	11654	-0-	-7783	-0-	254	1	11400	3	Y	-0-					-0-
06	18810	X	17581	-0-	-1229	-0-	264	1	17317	3	Y	-0-					-0-
07	19406	X	15862	-0-	-3544	-0-	251	1	15611	3	Y	-0-					-0-
08	18104	X	2522	-0-	-15582	-0-	46	1	2476	3	Y	-0-					-0-
09	17580	X	-0-	-0-	-17580	-0-					Y	-0-					-0-
10	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	954	1	17893	3	Y	-0-					-0-
06	21869	X	21869	-0-	-0-	-0-	1167	1	20702	3	Y	-0-					-0-
07	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	920	1	20479	3	Y	-0-					-0-
08	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	1276	1	20001	3	Y	-0-					-0-
09	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	703	1	13802	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	726	1	13623	3	Y	-0-					-0-
06	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	1005	1	17823	3	Y	-0-					-0-
07	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	704	1	15663	3	Y	-0-					-0-
08	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	1014	1	15894	3	Y	-0-					-0-
09	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	710	1	13934	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	976	1	18309	3	Y	-0-					-0-
06	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	874	1	15510	3	Y	-0-					-0-
07	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	602	1	13395	3	Y	-0-					-0-
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	335	1	5250	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	166	1	3254	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	4886	-0-	-7111	-0-	107	1	4779	3	Y	-0-			-0-
06	11730	X	8062	-0-	-3668	-0-	121	1	7941	3	Y	-0-			-0-
07	12121	X	8363	-0-	-3758	-0-	132	1	8231	3	Y	-0-			-0-
08	12121	X	424	-0-	-11697	-0-	8	1	416	3	Y	-0-			-0-
09	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	-0-			-0-
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	3416	-0-	-8333	-0-	75	1	3341	3	Y	-0-			-0-
06	11070	X	8614	-0-	-2456	-0-	129	1	8485	3	Y	-0-			-0-
07	11439	X	9046	-0-	-2393	-0-	143	1	8903	3	Y	-0-			-0-
08	11439	X	827	-0-	-10612	-0-	15	1	812	3	Y	-0-			-0-
09	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-			-0-
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	4164	-0-	-10065	-0-	91	1	4073	3	Y	-0-			-0-
06	13200	X	9786	-0-	-3414	-0-	147	1	9639	3	Y	-0-			-0-
07	13578	X	9841	-0-	-3737	-0-	155	1	9686	3	Y	-0-			-0-
08	13578	X	874	-0-	-12704	-0-	16	1	858	3	Y	-0-			-0-
09	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-			-0-
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	34255	X	18826	-0-	-15429	-0-	411	1	18415	3	Y	-0-			-0-
06	32280	X	20173	-0-	-12107	-0-	303	1	19870	3	Y	-0-			-0-
07	32581	X	20158	-0-	-12423	-0-	318	1	19840	3	Y	-0-			-0-
08	31465	X	6687	-0-	-24778	-0-	121	1	6566	3	Y	-0-			-0-
09	20160	X	-0-	-0-	-20160	-0-					Y	-0-			-0-
10	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	26071	X	22	-0-	-26049	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
06	24870	X	17413	-0-	-7457	-0-	261	1	17152	3	Y	-0-			-0-
07	25699	X	14537	-0-	-11162	-0-	230	1	14307	3	Y	-0-			-0-
08	25699	X	1877	-0-	-23822	-0-	34	1	1843	3	Y	-0-			-0-
09	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-					Y	-0-			-0-
10	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23095	X	21661	-0-	-1434	-0-	417	1	21244	3	Y	-0-			-0-
06	22110	X	20053	-0-	-2057	-0-	319	1	19734	3	Y	-0-			-0-
07	22506	X	21526	-0-	-980	-0-	226	1	21300	3	Y	-0-			-0-
08	22196	X	20759	-0-	-1437	-0-	279	1	20480	3	Y	-0-			-0-
09	21300	X	19377	-0-	-1923	-0-	231	1	19146	3	Y	-0-			-0-
10	21669	X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	4431	-0-	-2823	-0-	97	1	4334	3	N	-0-			-0-
06	11220	X	9662	-0-	-1558	-0-	145	1	9517	3	N	-0-			-0-
07	11904	X	9936	-0-	-1968	-0-	157	1	9779	3	N	-0-			-0-
08	11904	X	8556	-0-	-3348	-0-	155	1	8401	3	N	-0-			-0-
09	11520	X	9439	-0-	-2081	-0-	136	1	9303	3	N	-0-			-0-
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 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
05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	233	1	10429	3	Y	-0-			-0-
06	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	282	1	18483	3	Y	-0-			-0-
07	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	252	1	15687	3	Y	-0-			-0-
08	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	35	1	1878	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	150	1	6738	3	Y	-0-			-0-
06	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	176	1	11580	3	Y	-0-			-0-
07	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	157	1	9754	3	Y	-0-			-0-
08	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	23	1	1242	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	27979	X	27979	-0-	-0-	-0-	611	1	27368	3	Y	-0-			-0-
06	36891	X	36891	-0-	-0-	-0-	554	1	36337	3	Y	-0-			-0-
07	34324	X	34324	-0-	-0-	-0-	542	1	33782	3	Y	-0-			-0-
08	36467	X	36467	-0-	-0-	-0-	662	1	35805	3	Y	-0-			-0-
09	37249	X	37249	-0-	-0-	-0-	538	1	36711	3	Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
05	25058	X	25058	-0-	-0-	-0-	547	1	24511	3	Y	-0-			-0-
06	26457	X	26457	-0-	-0-	-0-	397	1	26060	3	Y	-0-			-0-
07	27072	X	27072	-0-	-0-	-0-	428	1	26644	3	Y	-0-			-0-
08	24836	X	24836	-0-	-0-	-0-	451	1	24385	3	Y	-0-			-0-
09	24322	X	24322	-0-	-0-	-0-	351	1	23971	3	Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
05	24162	X	24162	-0-	-0-	-0-	528	1	23634	3	Y	-0-			-0-
06	29823	X	29823	-0-	-0-	-0-	448	1	29375	3	Y	-0-			-0-
07	30095	X	30095	-0-	-0-	-0-	475	1	29620	3	Y	-0-			-0-
08	28472	X	28472	-0-	-0-	-0-	517	1	27955	3	Y	-0-			-0-
09	27943	X	27943	-0-	-0-	-0-	404	1	27539	3	Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
05	14384	X	5697	-0-	-8687	-0-	124	1	5573	3	Y	-0-			-0-
06	13380	X	8094	-0-	-5286	-0-	121	1	7973	3	Y	-0-			-0-
07	13826	X	10606	-0-	-3220	-0-	168	1	10438	3	Y	-0-			-0-
08	13423	X	1010	-0-	-12413	-0-	18	1	992	3	Y	-0-			-0-
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-			-0-
10	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT			-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
05	19406	X	6692	-0-	-12714	-0-	146	1	6546	3	Y	-0-			-0-
06	18060	X	11877	-0-	-6183	-0-	178	1	11699	3	Y	-0-			-0-
07	18662	X	14971	-0-	-3691	-0-	237	1	14734	3	Y	-0-			-0-
08	18662	X	1403	-0-	-17259	-0-	25	1	1378	3	Y	-0-			-0-
09	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					Y	-0-			-0-
10	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 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
05	15748	X	4126	-0-	-11622	-0-	90	1	4036	3	Y	-0-			-0-
06	15240	X	8522	-0-	-6718	-0-	128	1	8394	3	Y	-0-			-0-
07	15748	X	8397	-0-	-7351	-0-	133	1	8264	3	Y	-0-			-0-
08	15748	X	1313	-0-	-14435	-0-	24	1	1289	3	Y	-0-			-0-
09	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-			-0-
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT			-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
05	13733	X	6835	-0-	-6898	-0-	149	1	6686	3	Y	-0-			-0-
06	13290	X	10551	-0-	-2739	-0-	158	1	10393	3	Y	-0-			-0-
07	13733	X	7516	-0-	-6217	-0-	119	1	7397	3	Y	-0-			-0-
08	10664	X	1955	-0-	-8709	-0-	35	1	1920	3	Y	-0-			-0-
09	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					Y	-0-			-0-
10	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	15469	X	14373	-0-	-1096	-0-	314	1	14059	3	Y	-0-			-0-
06	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	231	1	15181	3	Y	-0-			-0-
07	15128	X	12558	-0-	-2570	-0-	198	1	12360	3	Y	-0-			-0-
08	15035	X	1199	-0-	-13836	-0-	22	1	1177	3	Y	-0-			-0-
09	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	-0-			-0-
10	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT			-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
05	14074	X	9503	-0-	-4571	-0-	207	1	9296	3	Y	-0-			-0-
06	13620	X	9404	-0-	-4216	-0-	141	1	9263	3	Y	-0-			-0-
07	13485	X	10543	-0-	-2942	-0-	167	1	10376	3	Y	-0-			-0-
08	13485	X	1075	-0-	-12410	-0-	20	1	1055	3	Y	-0-			-0-
09	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	-0-			-0-
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT			-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
05	54126	X	30525	-0-	-23601	-0-	666	1	29859	3	Y	-0-			-0-
06	52380	X	31341	-0-	-21039	-0-	470	1	30871	3	Y	-0-			-0-
07	52452	X	31595	-0-	-20857	-0-	499	1	31096	3	Y	-0-			-0-
08	51646	X	9405	-0-	-42241	-0-	171	1	9234	3	Y	-0-			-0-
09	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-					Y	-0-			-0-
10	32395	X	NO RPT	-0-	-32395	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8379	-0-	-797	-0-	183	1	8196	3	Y	-0-			-0-
06	9090	X	8227	-0-	-863	-0-	123	1	8104	3	Y	-0-			-0-
07	9393	X	6405	-0-	-2988	-0-	101	1	6304	3	Y	-0-			-0-
08	9393	X	3302	-0-	-6091	-0-	60	1	3242	3	Y	-0-			-0-
09	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-			-0-
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT			-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
05	29047	X	9023	-0-	-20024	-0-	197	1	8826	3	Y	-0-			-0-
06	27480	X	16431	-0-	-11049	-0-	247	1	16184	3	Y	-0-			-0-
07	27838	X	16141	-0-	-11697	-0-	255	1	15886	3	Y	-0-			-0-
08	25978	X	1820	-0-	-24158	-0-	33	1	1787	3	Y	-0-			-0-
09	16440	X	-0-	-0-	-16440	-0-					Y	-0-			-0-
10	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27621	X	21097	-0-	-6524	-0-	21097	2			Y	-0-					-0-
06	26250	X	4448	-0-	-21802	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
07	27125	X	-0-	-0-	-27125	-0-					Y	-0-					-0-
08	27125	X	3	-0-	-27122	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	20430	X	-0-	-0-	-20430	-0-					Y	-0-					-0-
10	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44051	X	26709	-0-	-17342	-0-	583	1	26126	3	Y	-0-					-0-
06	42210	X	22513	-0-	-19697	-0-	338	1	22175	3	Y	-0-					-0-
07	42501	X	31244	-0-	-11257	-0-	494	1	30750	3	Y	-0-					-0-
08	42346	X	8989	-0-	-33357	-0-	163	1	8826	3	Y	-0-					-0-
09	25860	X	-0-	-0-	-25860	-0-					Y	-0-					-0-
10	31248	X	NO RPT	-0-	-31248	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	62	-0-	62	163	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	214	X	51	-0-	-163	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	37665	X	19512	-0-	-18153	-0-	426	1	19086	3	Y	-0-			-0-
06	36450	X	24352	-0-	-12098	-0-	365	1	23987	3	Y	-0-			-0-
07	35464	X	28311	-0-	-7153	-0-	447	1	27864	3	Y	-0-			-0-
08	33170	X	6556	-0-	-26614	-0-	119	1	6437	3	Y	-0-			-0-
09	24360	X	-0-	-0-	-24360	-0-					Y	-0-			-0-
10	28303	X	NO RPT	-0-	-28303	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

05	45011	X	45011	-0-	-0-	-0-	865	1	44146	3	Y	-0-			-0-
06	42120	X	42120	-0-	-0-	-0-	670	1	41450	3	Y	-0-			-0-
07	37170	X	37170	-0-	-0-	-0-	390	1	36780	3	Y	-0-			-0-
08	43783	X	43783	-0-	-0-	-0-	589	1	43194	3	Y	-0-			-0-
09	42376	X	42376	-0-	-0-	-0-	505	1	41871	3	Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

05	17112	X	8847	-0-	-8265	-0-	8847	2			Y	-0-			-0-
06	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	15374	2			Y	-0-			-0-
07	14818	X	8170	-0-	-6648	-0-	7	1	8163	2	Y	-0-			-0-
08	14818	X	1491	-0-	-13327	-0-	1491	2			Y	-0-			-0-
09	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					Y	-0-			-0-
10	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

05	25806	X	25806	-0-	-0-	-0-	1306	1	24500	3	Y	-0-			-0-
06	22883	X	22883	-0-	-0-	-0-	1221	1	21662	3	Y	-0-			-0-
07	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-	929	1	20689	3	Y	-0-			-0-
08	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	1065	1	16694	3	Y	-0-			-0-
09	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	855	1	16775	3	Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

05	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	725	1	13588	3	Y	-0-			-0-
06	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	704	1	12491	3	Y	-0-			-0-
07	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	554	1	12342	3	Y	-0-			-0-
08	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	609	1	9534	3	Y	-0-			-0-
09	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	606	1	11884	3	Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

05	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	1214	1	22778	3	Y	-0-			-0-
06	22286	X	22286	-0-	-0-	-0-	1189	1	21097	3	Y	-0-			-0-
07	19894	X	19894	-0-	-0-	-0-	855	1	19039	3	Y	-0-			-0-
08	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	819	1	12827	3	Y	-0-			-0-
09	21098	X	21098	-0-	-0-	-0-	1023	1	20075	3	Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21607	X	16536	-0-	-5071	-0-	361	1	16175	3	Y	-0-			-0-
06	20910	X	14787	-0-	-6123	-0-	222	1	14565	3	Y	-0-			-0-
07	21607	X	17095	-0-	-4512	-0-	270	1	16825	3	Y	-0-			-0-
08	20987	X	5158	-0-	-15829	-0-	94	1	5064	3	Y	-0-			-0-
09	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					Y	-0-			-0-
10	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-			-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	11684	-0-	-561	-0-	38	1	11646	3	Y	-0-			-0-
06	11550	X	11058	-0-	-492	-0-	596	1	10462	3	Y	-0-			-0-
07	12152	X	11212	-0-	-940	-0-	724	1	10488	3	Y	-0-			-0-
08	12152	X	11147	-0-	-1005	-0-	179	1	10968	3	Y	-0-			-0-
09	11760	X	10758	-0-	-1002	-0-	489	1	10269	3	Y	-0-			-0-
10	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19313	X	6054	-0-	-13259	-0-	132	1	5922	3	Y	-0-			-0-
06	18330	X	10222	-0-	-8108	-0-	153	1	10069	3	Y	-0-			-0-
07	18445	X	12079	-0-	-6366	-0-	191	1	11888	3	Y	-0-			-0-
08	18445	X	1251	-0-	-17194	-0-	23	1	1228	3	Y	-0-			-0-
09	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-			-0-
10	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	10873	-0-	-2674	-0-	550	1	10323	3	Y	-0-			-0-
06	12720	X	11296	-0-	-1424	-0-	603	1	10693	3	Y	-0-			-0-
07	13051	X	10110	-0-	-2941	-0-	435	1	9675	3	Y	-0-			-0-
08	10881	X	6441	-0-	-4440	-0-	386	1	6055	3	Y	-0-			-0-
09	11310	X	8770	-0-	-2540	-0-	425	1	8345	3	Y	-0-			-0-
10	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20770	X	17686	-0-	-3084	-0-	895	1	16791	3	Y	-0-			-0-
06	19410	X	16946	-0-	-2464	-0-	904	1	16042	3	Y	-0-			-0-
07	19623	X	17599	-0-	-2024	-0-	756	1	16843	3	Y	-0-			-0-
08	18786	X	12151	-0-	-6635	-0-	729	1	11422	3	Y	-0-			-0-
09	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	876	1	17193	3	Y	-0-			-0-
10	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN 1716 WELL #: 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
05	26195	X	23305	-0-	-2890	-0-	1180	1	22125	3	Y	-0-			-0-
06	25110	X	18884	-0-	-6226	-0-	1008	1	17876	3	Y	-0-			-0-
07	25668	X	24339	-0-	-1329	-0-	1046	1	23293	3	Y	-0-			-0-
08	24645	X	17860	-0-	-6785	-0-	1071	1	16789	3	Y	-0-			-0-
09	23430	X	17225	-0-	-6205	-0-	835	1	16390	3	Y	-0-			-0-
10	24335	X	NO RPT	-0-	-24335	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

05	15717	X	7411	-0-	-8306	-0-	162	1	7249	3	Y	-0-			-0-
06	14610	X	14282	-0-	-328	-0-	214	1	14068	3	Y	-0-			-0-
07	15097	X	11399	-0-	-3698	-0-	180	1	11219	3	Y	-0-			-0-
08	15097	X	1083	-0-	-14014	-0-	20	1	1063	3	Y	-0-			-0-
09	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-					Y	-0-			-0-
10	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

05	47926	X	28769	-0-	-19157	-0-	628	1	28141	3	Y	-0-			-0-
06	44520	X	28361	-0-	-16159	-0-	426	1	27935	3	Y	-0-			-0-
07	42501	X	28991	-0-	-13510	-0-	458	1	28533	3	Y	-0-			-0-
08	40300	X	8662	-0-	-31638	-0-	157	1	8505	3	Y	-0-			-0-
09	28350	X	-0-	-0-	-28350	-0-					Y	-0-			-0-
10	29295	X	NO RPT	-0-	-29295	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

05	21669	X	21501	-0-	-168	-0-	1088	1	20413	3	Y	-0-			-0-
06	20970	X	16231	-0-	-4739	-0-	866	1	15365	3	Y	-0-			-0-
07	20491	X	16641	-0-	-3850	-0-	715	1	15926	3	Y	-0-			-0-
08	21514	X	16743	-0-	-4771	-0-	1004	1	15739	3	Y	-0-			-0-
09	20820	X	16191	-0-	-4629	-0-	785	1	15406	3	Y	-0-			-0-
10	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

05	64697	X	40016	-0-	-24681	-0-	874	1	39142	3	Y	-0-			-0-
06	61530	X	32787	-0-	-28743	-0-	492	1	32295	3	Y	-0-			-0-
07	63457	X	37659	-0-	-25798	-0-	595	1	37064	3	Y	-0-			-0-
08	60419	X	8367	-0-	-52052	-0-	152	1	8215	3	Y	-0-			-0-
09	38730	X	-0-	-0-	-38730	-0-					Y	-0-			-0-
10	40021	X	NO RPT	-0-	-40021	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

05	13671	X	13144	-0-	-527	-0-	13144	2			N	-0-			-0-
06	12840	X	12754	-0-	-86	-0-	12754	2			N	-0-			-0-
07	12648	X	7612	-0-	-5036	-0-	6	1	7606	2	N	-0-			-0-
08	13144	X	1476	-0-	-11668	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
09	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-			-0-
10	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

05	44578	X	42494	-0-	-2084	-0-	2151	1	40343	3	Y	-0-			-0-
06	43140	X	39580	-0-	-3560	-0-	2112	1	37468	3	Y	-0-			-0-
07	44237	X	41767	-0-	-2470	-0-	1795	1	39972	3	Y	-0-			-0-
08	42997	X	41105	-0-	-1892	-0-	2466	1	38639	3	Y	-0-			-0-
09	41130	X	39034	-0-	-2096	-0-	1893	1	37141	3	Y	-0-			-0-
10	42501	X	NO RPT	-0-	-42501	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	46376	X	8539	-0-	-37837	-0-	186	1	8353	3	Y	-0-			-0-
06	44070	X	22109	-0-	-21961	-0-	332	1	21777	3	Y	-0-			-0-
07	48881	X	48881	-0-	-0-	-0-	772	1	48109	3	Y	-0-			-0-
08	44640	X	43653	-0-	-987	-0-	792	1	42861	3	Y	-0-			-0-
09	42603	X	42603	-0-	-0-	-0-	615	1	41988	3	Y	-0-			-0-
10	48887	X	NO RPT	-0-	-48887	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	6260	-0-	-8713	-0-	137	1	6123	3	Y	-0-			-0-
06	16200	X	10130	-0-	-6070	-0-	152	1	9978	3	Y	-0-			-0-
07	16740	X	14740	-0-	-2000	-0-	233	1	14507	3	Y	-0-			-0-
08	16740	X	13726	-0-	-3014	-0-	249	1	13477	3	Y	-0-			-0-
09	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	203	1	13823	3	Y	-0-			-0-
10	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21483	X	4989	-0-	-16494	-0-	109	1	4880	3	Y	-0-			-0-
06	20790	X	11808	-0-	-8982	-0-	177	1	11631	3	Y	-0-			-0-
07	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	353	1	22019	3	Y	-0-			-0-
08	21452	X	21118	-0-	-334	-0-	383	1	20735	3	Y	-0-			-0-
09	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	288	1	19662	3	Y	-0-			-0-
10	22382	X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	4895	-0-	-5211	-0-	4895	2			Y	-0-			-0-
06	9780	X	2969	-0-	-6811	-0-	2969	2			Y	-0-			-0-
07	7812	X	521	-0-	-7291	-0-	521	2			Y	-0-			-0-
08	7812	X	92	-0-	-7720	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
09	4740	X	183	-0-	-4557	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT			-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
05	13640	X	10221	-0-	-3419	-0-	33	1	10188	3	N	-0-			-0-
06	12570	X	9943	-0-	-2627	-0-	536	1	9407	3	N	-0-			-0-
07	12090	X	10841	-0-	-1249	-0-	700	1	10141	3	N	-0-			-0-
08	10230	X	7874	-0-	-2356	-0-	126	1	7748	3	N	-0-			-0-
09	9930	X	7813	-0-	-2117	-0-	355	1	7458	3	N	-0-			-0-
10	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 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
05	16399	X	9327	-0-	-7072	-0-	204	1	9123	3	Y	-0-			-0-
06	15750	X	9008	-0-	-6742	-0-	135	1	8873	3	Y	-0-			-0-
07	14043	X	6557	-0-	-7486	-0-	104	1	6453	3	Y	-0-			-0-
08	11067	X	2337	-0-	-8730	-0-	42	1	2295	3	Y	-0-			-0-
09	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-			-0-
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	17422	X	7038	-0-	-10384	-0-	154	1	6884	3	Y	-0-			-0-
06	16500	X	8305	-0-	-8195	-0-	125	1	8180	3	Y	-0-			-0-
07	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	270	1	16797	3	Y	-0-			-0-
08	15810	X	2214	-0-	-13596	-0-	40	1	2174	3	Y	-0-			-0-
09	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-			-0-
10	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	5639	-0-	-9148	-0-	123	1	5516	3	Y	-0-					-0-
06	13500	X	9376	-0-	-4124	-0-	141	1	9235	3	Y	-0-					-0-
07	13733	X	7899	-0-	-5834	-0-	125	1	7774	3	Y	-0-					-0-
08	13609	X	1179	-0-	-12430	-0-	21	1	1158	3	Y	-0-					-0-
09	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	-0-					-0-
10	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	147	1	6565	3	Y	-0-					-0-
06	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	230	1	15092	3	Y	-0-					-0-
07	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	280	1	17463	3	Y	-0-					-0-
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	38	1	2059	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	154	1	6906	3	Y	-0-					-0-
06	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	260	1	17098	3	Y	-0-					-0-
07	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	338	1	21056	3	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	29	1	1583	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	4707	-0-	-4748	-0-	103	1	4604	3	Y	-0-					-0-
06	9150	X	7945	-0-	-1205	-0-	119	1	7826	3	Y	-0-					-0-
07	9424	X	6613	-0-	-2811	-0-	104	1	6509	3	Y	-0-					-0-
08	9424	X	1362	-0-	-8062	-0-	25	1	1337	3	Y	-0-					-0-
09	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-					-0-
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	169	1	7579	3	Y	-0-					-0-
06	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	277	1	18157	3	Y	-0-					-0-
07	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	306	1	19035	3	Y	-0-					-0-
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	49	1	2661	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4960	X	4892	-0-	-68	-0-	107	1	4785	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4140	-0-	-870	-0-	62	1	4078	3	Y	-0-					-0-
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	83	1	5148	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	748	-0-	-4429	-0-	14	1	734	3	Y	-0-					-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733

05	73470	X	8563	-0-	-64907	-0-	187	1	8376	3	Y	-0-			-0-
06	71615	X	71615	-0-	-0-	-0-	1075	1	70540	3	Y	-0-			-0-
07	69223	X	66879	-0-	-2344	-0-	1057	1	65822	3	Y	-0-			-0-
08	66092	X	64454	-0-	-1638	-0-	1170	1	63284	3	Y	-0-			-0-
09	71610	X	61072	-0-	-10538	-0-	882	1	60190	3	Y	-0-			-0-
10	73997	X	NO RPT	-0-	-73997	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

05	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	734	1	13763	3	Y	-0-			-0-
06	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	708	1	12566	3	Y	-0-			-0-
07	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	569	1	12669	3	Y	-0-			-0-
08	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	602	1	9439	3	Y	-0-			-0-
09	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	639	1	12542	3	Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	56295	X	56295	-0-	-0-	-0-	1082	1	55213	3	N	-0-			-0-
06	53498	X	53498	-0-	-0-	-0-	852	1	52646	3	N	-0-			-0-
07	54412	X	54412	-0-	-0-	-0-	571	1	53841	3	N	-0-			-0-
08	53629	X	53629	-0-	-0-	-0-	721	1	52908	3	N	-0-			-0-
09	50911	X	50911	-0-	-0-	-0-	606	1	50305	3	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	32023	X	18378	-0-	-13645	-0-	401	1	17977	3	Y	-0-			-0-
06	30720	X	23764	-0-	-6956	-0-	357	1	23407	3	Y	-0-			-0-
07	31496	X	23463	-0-	-8033	-0-	371	1	23092	3	Y	-0-			-0-
08	31093	X	2263	-0-	-28830	-0-	41	1	2222	3	Y	-0-			-0-
09	23760	X	-0-	-0-	-23760	-0-					Y	-0-			-0-
10	24552	X	NO RPT	-0-	-24552	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019

05	66371	X	7584	-0-	-58787	-0-	166	1	7418	3	Y	-0-					-0-
06	66908	X	66908	-0-	-0-	-0-	1004	1	65904	3	Y	-0-					-0-
07	62868	X	57651	-0-	-5217	-0-	911	1	56740	3	Y	-0-					-0-
08	59706	X	59113	-0-	-593	-0-	1073	1	58040	3	Y	-0-					-0-
09	66900	X	52876	-0-	-14024	-0-	764	1	52112	3	Y	-0-					-0-
10	69130	X	NO RPT	-0-	-69130	-0-					Y	NO RPT					-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

05	29732	X	29732	-0-	-0-	-0-	97	1	29635	3	Y	-0-					-0-
06	28491	X	28491	-0-	-0-	-0-	1537	1	26954	3	Y	-0-					-0-
07	28086	X	28086	-0-	-0-	-0-	1815	1	26271	3	Y	-0-					-0-
08	27602	X	27602	-0-	-0-	-0-	443	1	27159	3	Y	-0-					-0-
09	25966	X	25966	-0-	-0-	-0-	1181	1	24785	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

05	34069	X	29507	-0-	-4562	-0-	96	1	29411	3	Y	-0-					-0-
06	32280	X	29902	-0-	-2378	-0-	1613	1	28289	3	Y	-0-					-0-
07	35557	X	30100	-0-	-5457	-0-	1945	1	28155	3	Y	-0-					-0-
08	35557	X	29293	-0-	-6264	-0-	470	1	28823	3	Y	-0-					-0-
09	34410	X	29149	-0-	-5261	-0-	1326	1	27823	3	Y	-0-					-0-
10	30907	X	NO RPT	-0-	-30907	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

05	15407	X	11658	-0-	-3749	-0-	255	1	11403	3	Y	-0-					-0-
06	15060	X	9316	-0-	-5744	-0-	140	1	9176	3	Y	-0-					-0-
07	15562	X	13015	-0-	-2547	-0-	206	1	12809	3	Y	-0-					-0-
08	15562	X	2020	-0-	-13542	-0-	37	1	1983	3	Y	-0-					-0-
09	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-					-0-
10	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

05	14074	X	7550	-0-	-6524	-0-	165	1	7385	3	Y	-0-					-0-
06	13110	X	9566	-0-	-3544	-0-	144	1	9422	3	Y	-0-					-0-
07	13547	X	12118	-0-	-1429	-0-	191	1	11927	3	Y	-0-					-0-
08	13547	X	2154	-0-	-11393	-0-	39	1	2115	3	Y	-0-					-0-
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-					-0-
10	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

05	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	408	1	20797	3	N	-0-					-0-
06	19775	X	19775	-0-	-0-	-0-	315	1	19460	3	N	-0-					-0-
07	19353	X	19353	-0-	-0-	-0-	203	1	19150	3	N	-0-					-0-
08	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	272	1	19935	3	N	-0-					-0-
09	18678	X	18678	-0-	-0-	-0-	223	1	18455	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	26102	X	11780	-0-	-14322	-0-	257	1	11523	3	N	-0-			-0-
06	24720	X	13910	-0-	-10810	-0-	209	1	13701	3	N	-0-			-0-
07	25079	X	23696	-0-	-1383	-0-	374	1	23322	3	N	-0-			-0-
08	24583	X	3220	-0-	-21363	-0-	58	1	3162	3	N	-0-			-0-
09	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					N	-0-			-0-
10	23684	X	NO RPT	-0-	-23684	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	15058	-0-	-1155	-0-	762	1	14296	3	N	-0-			-0-
06	15690	X	13927	-0-	-1763	-0-	743	1	13184	3	N	-0-			-0-
07	16120	X	14384	-0-	-1736	-0-	618	1	13766	3	N	-0-			-0-
08	15686	X	14211	-0-	-1475	-0-	853	1	13358	3	N	-0-			-0-
09	14670	X	13495	-0-	-1175	-0-	654	1	12841	3	N	-0-			-0-
10	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	26660	X	24017	-0-	-2643	-0-	1216	1	22801	3	Y	-0-			-0-
06	25800	X	22334	-0-	-3466	-0-	1192	1	21142	3	Y	-0-			-0-
07	26164	X	22879	-0-	-3285	-0-	983	1	21896	3	Y	-0-			-0-
08	25203	X	22340	-0-	-2863	-0-	1340	1	21000	3	Y	-0-			-0-
09	23280	X	20886	-0-	-2394	-0-	1013	1	19873	3	Y	-0-			-0-
10	24025	X	NO RPT	-0-	-24025	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	3409	-0-	-9084	-0-	74	1	3335	3	N	-0-			-0-
06	13410	X	7545	-0-	-5865	-0-	113	1	7432	3	N	-0-			-0-
07	13857	X	12166	-0-	-1691	-0-	192	1	11974	3	N	-0-			-0-
08	13857	X	11718	-0-	-2139	-0-	213	1	11505	3	N	-0-			-0-
09	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	169	1	11508	3	N	-0-			-0-
10	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	16647	X	11350	-0-	-5297	-0-	218	1	11132	3	N	-0-			-0-
06	16110	X	13128	-0-	-2982	-0-	209	1	12919	3	N	-0-			-0-
07	14570	X	8955	-0-	-5615	-0-	94	1	8861	3	N	-0-			-0-
08	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	163	1	11929	3	N	-0-			-0-
09	13140	X	5634	-0-	-7506	-0-	67	1	5567	3	N	-0-			-0-
10	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT			-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	7227	-0-	-7405	-0-	7227	2			N	-0-			-0-
06	14160	X	11218	-0-	-2942	-0-	11218	2			N	-0-			-0-
07	11625	X	6390	-0-	-5235	-0-	5	1	6385	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	620	-0-	-10602	-0-	620	2			N	-0-			-0-
09	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-			-0-
10	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	3437	-0-	-8436	-0-	75	1	3362	3	N	-0-			-0-
06	11490	X	7634	-0-	-3856	-0-	115	1	7519	3	N	-0-			-0-
07	11873	X	10483	-0-	-1390	-0-	166	1	10317	3	N	-0-			-0-
08	11873	X	8870	-0-	-3003	-0-	161	1	8709	3	N	-0-			-0-
09	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	125	1	8500	3	N	-0-			-0-
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	30752	X	26921	-0-	-3831	-0-	518	1	26403	3	Y	-0-			-0-
06	29160	X	25427	-0-	-3733	-0-	405	1	25022	3	Y	-0-			-0-
07	29202	X	25388	-0-	-3814	-0-	267	1	25121	3	Y	-0-			-0-
08	28582	X	23582	-0-	-5000	-0-	317	1	23265	3	Y	-0-			-0-
09	26760	X	23162	-0-	-3598	-0-	276	1	22886	3	Y	-0-			-0-
10	26908	X	NO RPT	-0-	-26908	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22289	X	15458	-0-	-6831	-0-	15458	2			Y	-0-			-0-
06	21570	X	15933	-0-	-5637	-0-	15933	2			Y	-0-			-0-
07	18476	X	9616	-0-	-8860	-0-	8	1	9608	2	Y	-0-			-0-
08	15469	X	1356	-0-	-14113	-0-	1356	2			Y	-0-			-0-
09	15930	X	-0-	-0-	-15930	-0-					Y	-0-			-0-
10	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	36115	X	18812	-0-	-17303	-0-	411	1	18401	3	N	-0-			-0-
06	34920	X	21270	-0-	-13650	-0-	319	1	20951	3	N	-0-			-0-
07	35433	X	21760	-0-	-13673	-0-	344	1	21416	3	N	-0-			-0-
08	34906	X	1854	-0-	-33052	-0-	34	1	1820	3	N	-0-			-0-
*09	21270	X	-0-	-0-	-21270	-0-					N	-0-			-0-
10	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	34534	X	18366	-0-	-16168	-0-	401	1	17965	3	N	-0-			-0-
06	33360	X	19646	-0-	-13714	-0-	295	1	19351	3	N	-0-			-0-
07	33790	X	21920	-0-	-11870	-0-	346	1	21574	3	N	-0-			-0-
08	33356	X	1708	-0-	-31648	-0-	31	1	1677	3	N	-0-			-0-
*09	19650	X	-0-	-0-	-19650	-0-					N	-0-			-0-
10	21917	X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23281	X	18101	-0-	-5180	-0-	18101	2			Y	-0-			-0-
06	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	23801	2			Y	-0-			-0-
07	22475	X	11677	-0-	-10798	-0-	9	1	11668	2	Y	-0-			-0-
08	21173	X	1044	-0-	-20129	-0-	1044	2			Y	-0-			-0-
09	22860	X	-0-	-0-	-22860	-0-					Y	-0-			-0-
10	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	39354	X	39354	-0-	-0-	-0-	1992	1	37362	3	N	-0-			-0-
06	37530	X	36030	-0-	-1500	-0-	1923	1	34107	3	N	-0-			-0-
07	39463	X	37756	-0-	-1707	-0-	1623	1	36133	3	N	-0-			-0-
08	39463	X	37006	-0-	-2457	-0-	2220	1	34786	3	N	-0-			-0-
*09	38190	X	35009	-0-	-3181	-0-	1697	1	33312	3	N	-0-			-0-
10	39339	X	NO RPT	-0-	-39339	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24583	X	5120	-0-	-19463	-0-	112	1	5008	3	Y	-0-			-0-
06	23790	X	13725	-0-	-10065	-0-	206	1	13519	3	Y	-0-			-0-
07	24583	X	17667	-0-	-6916	-0-	279	1	17388	3	Y	-0-			-0-
08	24583	X	17160	-0-	-7423	-0-	311	1	16849	3	Y	-0-			-0-
09	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	237	1	16194	3	Y	-0-			-0-
10	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20398	X	19597	-0-	-801	-0-	377	1	19220	3	Y	-0-			-0-
06	19650	X	16116	-0-	-3534	-0-	256	1	15860	3	Y	-0-			-0-
07	20057	X	18375	-0-	-1682	-0-	193	1	18182	3	Y	-0-			-0-
08	20057	X	18659	-0-	-1398	-0-	251	1	18408	3	Y	-0-			-0-
09	19410	X	16665	-0-	-2745	-0-	199	1	16466	3	Y	-0-			-0-
10	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	29233	X	6414	-0-	-22819	-0-	140	1	6274	3	Y	-0-			-0-
06	28290	X	14870	-0-	-13420	-0-	223	1	14647	3	Y	-0-			-0-
07	29233	X	23970	-0-	-5263	-0-	379	1	23591	3	Y	-0-			-0-
08	28985	X	25700	-0-	-3285	-0-	467	1	25233	3	Y	-0-			-0-
09	24754	X	24754	-0-	-0-	-0-	358	1	24396	3	Y	-0-			-0-
10	23963	X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	37262	X	8407	-0-	-28855	-0-	184	1	8223	3	Y	-0-			-0-
06	36060	X	24913	-0-	-11147	-0-	374	1	24539	3	Y	-0-			-0-
07	36363	X	34480	-0-	-1883	-0-	545	1	33935	3	Y	-0-			-0-
08	35867	X	32114	-0-	-3753	-0-	583	1	31531	3	Y	-0-			-0-
09	32748	X	32748	-0-	-0-	-0-	473	1	32275	3	Y	-0-			-0-
10	34472	X	NO RPT	-0-	-34472	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	129	1	2285	3	Y	-0-			-0-
07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	238	1	5290	3	Y	-0-			-0-
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	235	1	3689	3	Y	-0-			-0-
09	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	106	1	2080	3	Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	925	1	17351	3	Y	-0-			-0-
06	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	915	1	16234	3	Y	-0-			-0-
07	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	739	1	16459	3	Y	-0-			-0-
08	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	777	1	12176	3	Y	-0-			-0-
*09	16254	X	16254	-0-	-0-	-0-	788	1	15466	3	Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22630	X	18484	-0-	-4146	-0-	18484	2			N	-0-			-0-
06	21900	X	21478	-0-	-422	-0-	21478	2			N	-0-			-0-
07	22134	X	12134	-0-	-10000	-0-	10	1	12124	2	N	-0-			-0-
08	21793	X	1360	-0-	-20433	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
09	21480	X	-0-	-0-	-21480	-0-					N	-0-			-0-
10	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31744	X	7757	-0-	-23987	-0-	169	1	7588	3	Y	-0-			-0-
06	29880	X	18908	-0-	-10972	-0-	284	1	18624	3	Y	-0-			-0-
07	33381	X	33381	-0-	-0-	-0-	527	1	32854	3	Y	-0-			-0-
08	29574	X	29366	-0-	-208	-0-	533	1	28833	3	Y	-0-			-0-
09	28896	X	28896	-0-	-0-	-0-	417	1	28479	3	Y	-0-			-0-
10	33387	X	NO RPT	-0-	-33387	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	87141	X	62676	-0-	-24465	-0-	62676	2			N	-0-			-0-
06	80580	X	75649	-0-	-4931	-0-	75649	2			N	-0-			-0-
07	76508	X	46063	-0-	-30445	-0-	37	1	46026	2	N	-0-			-0-
08	74493	X	4094	-0-	-70399	-0-	2	1	4092	2	N	-0-			-0-
09	75660	X	-0-	-0-	-75660	-0-					N	-0-			-0-
10	78182	X	NO RPT	-0-	-78182	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	55893	X	14540	-0-	-41353	-0-	317	1	14223	3	Y	-0-			-0-
06	52560	X	37152	-0-	-15408	-0-	558	1	36594	3	Y	-0-			-0-
07	57525	X	57525	-0-	-0-	-0-	909	1	56616	3	Y	-0-			-0-
08	52212	X	52212	-0-	-0-	-0-	948	1	51264	3	Y	-0-			-0-
09	48357	X	48357	-0-	-0-	-0-	699	1	47658	3	Y	-0-			-0-
10	56048	X	NO RPT	-0-	-56048	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21173	X	6351	-0-	-14822	-0-	139	1	6212	3	Y	-0-			-0-
06	20490	X	13934	-0-	-6556	-0-	209	1	13725	3	Y	-0-			-0-
07	21173	X	17719	-0-	-3454	-0-	280	1	17439	3	Y	-0-			-0-
08	19220	X	1343	-0-	-17877	-0-	24	1	1319	3	Y	-0-			-0-
09	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					Y	-0-			-0-
10	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	3433	-0-	-11540	-0-	75	1	3358	3	Y	-0-			-0-
06	14490	X	7712	-0-	-6778	-0-	116	1	7596	3	Y	-0-			-0-
07	13237	X	10993	-0-	-2244	-0-	174	1	10819	3	Y	-0-			-0-
08	11346	X	659	-0-	-10687	-0-	12	1	647	3	Y	-0-			-0-
09	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-			-0-
10	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21049	X	20825	-0-	-224	-0-	1054	1	19771	3	Y	-0-			-0-
06	20370	X	20011	-0-	-359	-0-	1068	1	18943	3	Y	-0-			-0-
07	21049	X	20346	-0-	-703	-0-	875	1	19471	3	Y	-0-			-0-
08	20832	X	19968	-0-	-864	-0-	1198	1	18770	3	Y	-0-			-0-
09	20160	X	18443	-0-	-1717	-0-	894	1	17549	3	Y	-0-			-0-
10	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	30132	X	8100	-0-	-22032	-0-	177	1	7923	3	Y	-0-			-0-
06	27990	X	17490	-0-	-10500	-0-	262	1	17228	3	Y	-0-			-0-
07	28210	X	27175	-0-	-1035	-0-	429	1	26746	3	Y	-0-			-0-
08	27528	X	24153	-0-	-3375	-0-	438	1	23715	3	Y	-0-			-0-
09	25463	X	25463	-0-	-0-	-0-	368	1	25095	3	Y	-0-			-0-
10	27187	X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	33294	X	4979	-0-	-28315	-0-	109	1	4870	3	Y	-0-			-0-
06	30990	X	13383	-0-	-17607	-0-	201	1	13182	3	Y	-0-			-0-
07	36289	X	36289	-0-	-0-	-0-	573	1	35716	3	Y	-0-			-0-
08	32607	X	32607	-0-	-0-	-0-	592	1	32015	3	Y	-0-			-0-
09	29706	X	29706	-0-	-0-	-0-	429	1	29277	3	Y	-0-			-0-
10	34627	X	NO RPT	-0-	-34627	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	34255	X	4582	-0-	-29673	-0-	100	1	4482	3	Y	-0-			-0-
06	33150	X	12135	-0-	-21015	-0-	182	1	11953	3	Y	-0-			-0-
07	34255	X	32701	-0-	-1554	-0-	517	1	32184	3	Y	-0-			-0-
08	34162	X	30623	-0-	-3539	-0-	556	1	30067	3	Y	-0-			-0-
09	33373	X	33373	-0-	-0-	-0-	482	1	32891	3	Y	-0-			-0-
10	32705	X	NO RPT	-0-	-32705	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17174	X	11577	-0-	-5597	-0-	586	1	10991	3	Y	-0-			-0-
06	16620	X	12551	-0-	-4069	-0-	670	1	11881	3	Y	-0-			-0-
07	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	731	1	16268	3	Y	-0-			-0-
08	16461	X	12850	-0-	-3611	-0-	771	1	12079	3	Y	-0-			-0-
09	15150	X	14119	-0-	-1031	-0-	685	1	13434	3	Y	-0-			-0-
10	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	2714	-0-	-11329	-0-	59	1	2655	3	Y	-0-			-0-
06	13590	X	10451	-0-	-3139	-0-	157	1	10294	3	Y	-0-			-0-
07	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	218	1	13556	3	Y	-0-			-0-
08	13392	X	1326	-0-	-12066	-0-	24	1	1302	3	Y	-0-			-0-
09	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-			-0-
10	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	10933	-0-	-2738	-0-	553	1	10380	3	Y	-0-			-0-
06	13230	X	9465	-0-	-3765	-0-	505	1	8960	3	Y	-0-			-0-
07	13671	X	10762	-0-	-2909	-0-	463	1	10299	3	Y	-0-			-0-
08	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	781	1	12239	3	Y	-0-			-0-
09	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	656	1	12881	3	Y	-0-			-0-
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21297	X	21150	-0-	-147	-0-	1071	1	20079	3	Y	-0-			-0-
06	20610	X	20300	-0-	-310	-0-	1083	1	19217	3	Y	-0-			-0-
07	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	909	1	20250	3	Y	-0-			-0-
08	21142	X	20917	-0-	-225	-0-	1255	1	19662	3	Y	-0-			-0-
09	20460	X	19723	-0-	-737	-0-	956	1	18767	3	Y	-0-			-0-
10	21173	X	NO RPT	-0-	-21173	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24304	X	18899	-0-	-5405	-0-	957	1	17942	3	Y	-0-			-0-
06	23400	X	23134	-0-	-266	-0-	1235	1	21899	3	Y	-0-			-0-
07	23405	X	22611	-0-	-794	-0-	972	1	21639	3	Y	-0-			-0-
08	22878	X	22221	-0-	-657	-0-	1333	1	20888	3	Y	-0-			-0-
09	23130	X	20712	-0-	-2418	-0-	1004	1	19708	3	Y	-0-			-0-
10	23901	X	NO RPT	-0-	-23901	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

05	24149	X	14862	-0-	-9287	-0-	325	1	14537	3	Y	-0-			-0-
06	23400	X	14473	-0-	-8927	-0-	217	1	14256	3	Y	-0-			-0-
07	24180	X	16050	-0-	-8130	-0-	254	1	15796	3	Y	-0-			-0-
08	24180	X	2409	-0-	-21771	-0-	44	1	2365	3	Y	-0-			-0-
09	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					Y	-0-			-0-
10	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

05	43865	X	8907	-0-	-34958	-0-	194	1	8713	3	Y	-0-			-0-
06	41280	X	24590	-0-	-16690	-0-	369	1	24221	3	Y	-0-			-0-
07	41571	X	39080	-0-	-2491	-0-	617	1	38463	3	Y	-0-			-0-
08	40548	X	38517	-0-	-2031	-0-	699	1	37818	3	Y	-0-			-0-
09	35165	X	35165	-0-	-0-	-0-	508	1	34657	3	Y	-0-			-0-
10	39091	X	NO RPT	-0-	-39091	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

05	40982	X	8492	-0-	-32490	-0-	185	1	8307	3	Y	-0-			-0-
06	39660	X	19251	-0-	-20409	-0-	289	1	18962	3	Y	-0-			-0-
07	40982	X	32628	-0-	-8354	-0-	515	1	32113	3	Y	-0-			-0-
08	39990	X	35492	-0-	-4498	-0-	644	1	34848	3	Y	-0-			-0-
09	31945	X	31945	-0-	-0-	-0-	461	1	31484	3	Y	-0-			-0-
10	32643	X	NO RPT	-0-	-32643	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

05	22754	X	16828	-0-	-5926	-0-	852	1	15976	3	Y	-0-			-0-
06	22020	X	14603	-0-	-7417	-0-	779	1	13824	3	Y	-0-			-0-
07	23268	X	23268	-0-	-0-	-0-	1000	1	22268	3	Y	-0-			-0-
08	21452	X	17904	-0-	-3548	-0-	1074	1	16830	3	Y	-0-			-0-
09	19650	X	18544	-0-	-1106	-0-	899	1	17645	3	Y	-0-			-0-
10	23281	X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	10431	-0-	-5193	-0-	528	1	9903	3	Y	-0-			-0-
06	15120	X	15026	-0-	-94	-0-	802	1	14224	3	Y	-0-			-0-
07	15624	X	15073	-0-	-551	-0-	648	1	14425	3	Y	-0-			-0-
08	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	835	1	13087	3	Y	-0-			-0-
09	15030	X	11164	-0-	-3866	-0-	541	1	10623	3	Y	-0-			-0-
10	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18817	X	7209	-0-	-11608	-0-	157	1	7052	3	Y	-0-			-0-
06	17370	X	14322	-0-	-3048	-0-	215	1	14107	3	Y	-0-			-0-
07	17360	X	17068	-0-	-292	-0-	270	1	16798	3	Y	-0-			-0-
08	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	287	1	15536	3	Y	-0-			-0-
09	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	213	1	14528	3	Y	-0-			-0-
10	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	26133	X	23755	-0-	-2378	-0-	1202	1	22553	3	Y	-0-			-0-
06	25290	X	22346	-0-	-2944	-0-	1193	1	21153	3	Y	-0-			-0-
07	26133	X	11998	-0-	-14135	-0-	516	1	11482	3	Y	-0-			-0-
08	24273	X	10112	-0-	-14161	-0-	607	1	9505	3	Y	-0-			-0-
09	23490	X	6983	-0-	-16507	-0-	339	1	6644	3	Y	-0-			-0-
10	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	30101	X	4331	-0-	-25770	-0-	219	1	4112	3	Y	-0-			-0-
06	29130	X	5811	-0-	-23319	-0-	310	1	5501	3	Y	-0-			-0-
07	30101	X	5324	-0-	-24777	-0-	229	1	5095	3	Y	-0-			-0-
08	16151	X	7269	-0-	-8882	-0-	436	1	6833	3	Y	-0-			-0-
*09	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	450	1	8832	3	Y	-0-			-0-
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	29782	X	29782	-0-	-0-	-0-	1508	1	28274	3	Y	-0-			-0-
06	29447	X	29447	-0-	-0-	-0-	1572	1	27875	3	Y	-0-			-0-
07	31687	X	31687	-0-	-0-	-0-	1362	1	30325	3	Y	-0-			-0-
08	28365	X	23396	-0-	-4969	-0-	1404	1	21992	3	Y	-0-			-0-
09	33133	X	33133	-0-	-0-	-0-	1606	1	31527	3	Y	-0-			-0-
10	28365	X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20522	X	10473	-0-	-10049	-0-	229	1	10244	3	Y	-0-			-0-
06	19860	X	8640	-0-	-11220	-0-	130	1	8510	3	Y	-0-			-0-
07	20522	X	11796	-0-	-8726	-0-	186	1	11610	3	Y	-0-			-0-
08	17794	X	2347	-0-	-15447	-0-	43	1	2304	3	Y	-0-			-0-
09	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					Y	-0-			-0-
10	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	51243	X	38476	-0-	-12767	-0-	1948	1	36528	3	Y	-0-			-0-
06	45480	X	17690	-0-	-27790	-0-	944	1	16746	3	Y	-0-			-0-
07	46996	X	63	-0-	-46933	-0-	3	1	60	3	Y	-0-			-0-
08	43152	X	40	-0-	-43112	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
09	40920	X	263	-0-	-40657	-0-	13	1	250	3	Y	-0-			-0-
10	38471	X	NO RPT	-0-	-38471	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52359	X	42861	-0-	-9498	-0-	2170	1	40691	3	Y	-0-					-0-
06	49200	X	42299	-0-	-6901	-0-	2258	1	40041	3	Y	-0-					-0-
07	49910	X	41232	-0-	-8678	-0-	1772	1	39460	3	Y	-0-					-0-
08	47399	X	32883	-0-	-14516	-0-	1973	1	30910	3	Y	-0-					-0-
09	44460	X	43294	-0-	-1166	-0-	2099	1	41195	3	Y	-0-					-0-
10	43710	X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47089	X	37860	-0-	-9229	-0-	1916	1	35944	3	Y	-0-					-0-
06	45570	X	33104	-0-	-12466	-0-	1767	1	31337	3	Y	-0-					-0-
07	47089	X	20798	-0-	-26291	-0-	894	1	19904	3	Y	-0-					-0-
08	42935	X	28012	-0-	-14923	-0-	1681	1	26331	3	Y	-0-					-0-
09	39450	X	35480	-0-	-3970	-0-	1720	1	33760	3	Y	-0-					-0-
10	37851	X	NO RPT	-0-	-37851	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27993	X	13249	-0-	-14744	-0-	289	1	12960	3	Y	-0-					-0-
06	23910	X	15638	-0-	-8272	-0-	235	1	15403	3	Y	-0-					-0-
07	24149	X	15846	-0-	-8303	-0-	250	1	15596	3	Y	-0-					-0-
08	23219	X	4997	-0-	-18222	-0-	91	1	4906	3	Y	-0-					-0-
09	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					Y	-0-					-0-
10	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20522	X	19472	-0-	-1050	-0-	986	1	18486	3	Y	-0-					-0-
06	19860	X	18903	-0-	-957	-0-	1009	1	17894	3	Y	-0-					-0-
07	20181	X	18877	-0-	-1304	-0-	811	1	18066	3	Y	-0-					-0-
08	20181	X	13816	-0-	-6365	-0-	829	1	12987	3	Y	-0-					-0-
09	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	988	1	19380	3	Y	-0-					-0-
10	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34658	X	32230	-0-	-2428	-0-	104	1	32005	3	Y	110	118	1			5
							121	9									
06	32880	X	30530	-0-	-2350	-0-	1641	1	28787	3	Y	93	85	1			13
							102	9									
07	34317	X	31505	-0-	-2812	-0-	2029	1	29373	3	Y	94	96	1			11
							103	9									
08	34317	X	31799	-0-	-2518	-0-	508	1	31193	3	Y	89	79	1			21
							98	9									
09	33210	X	29563	-0-	-3647	-0-	1339	1	28113	3	Y	101	113	1			9
							111	9									
10	32240	X	NO RPT	-0-	-32240	-0-					Y	NO RPT					9

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		64	-0-	64	292	64	3			Y	-0-					-0-
06	353	X	61	-0-	-292	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50685	X	47087	-0-	-3598	-0-	153	1	46800	3	Y	122	133	1			7
							134	9									
06	48150	X	44434	-0-	-3716	-0-	2390	1	41920	3	Y	113	103	1			17
							124	9									
07	49910	X	44900	-0-	-5010	-0-	2893	1	41878	3	Y	117	118	1			16
							129	9									
08	49910	X	44074	-0-	-5836	-0-	705	1	43258	3	Y	101	90	1			27
							111	9									
09	48300	X	42222	-0-	-6078	-0-	1915	1	40198	3	Y	99	115	1			11
							109	9									
10	47089	X	NO RPT	-0-	-47089	-0-					Y	NO RPT					11

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26222	X	26222	-0-	-0-	-0-	1327	1	24895	3	Y	-0-					-0-
06	53409	X	53409	-0-	-0-	-0-	2851	1	50558	3	Y	-0-					-0-
07	49329	X	49329	-0-	-0-	-0-	2120	1	47209	3	Y	-0-					-0-
08	52748	X	52748	-0-	-0-	-0-	1087	1	51661	3	Y	-0-					-0-
09	46389	X	46389	-0-	-0-	-0-	2249	1	44140	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20150	X	9409	-0-	-10741	-0-	205	1	9204	3	Y	-0-					-0-
06	18270	X	11031	-0-	-7239	-0-	166	1	10865	3	Y	-0-					-0-
07	18135	X	13015	-0-	-5120	-0-	206	1	12809	3	Y	-0-					-0-
08	18135	X	3754	-0-	-14381	-0-	68	1	3686	3	Y	-0-					-0-
09	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-					-0-
10	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 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
05	8401	X	7448	-0-	-953	-0-	24	1	7381	3	Y	39	28	1			11
							43	9									
06	8130	X	7674	-0-	-456	-0-	414	1	7260	3	Y	-0-					11
07	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	542	1	7843	3	Y	-0-	7	1			4
08	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	134	1	8234	3	Y	-0-					4
09	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	363	1	7614	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					3

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 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
05	34193	X	29042	-0-	-5151	-0-	94	1	28904	3	Y	40	29	1			11
							44	9									
06	33090	X	26570	-0-	-6520	-0-	1433	1	25137	3	Y	-0-					11
07	34193	X	29557	-0-	-4636	-0-	1910	1	27647	3	Y	-0-	7	1			4
08	33697	X	18251	-0-	-15446	-0-	293	1	17958	3	Y	-0-					4
09	28830	X	14789	-0-	-14041	-0-	671	1	14090	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
10	29543	X	NO RPT	-0-	-29543	-0-					Y	NO RPT					4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45291	X	40592	-0-	-4699	-0-	132	1	40417	3	Y	39	28	1			11
							43	9									
06	43830	X	35721	-0-	-8109	-0-	1927	1	33794	3	Y	-0-					11
07	45291	X	38388	-0-	-6903	-0-	2480	1	35908	3	Y	-0-	7	1			4
08	43741	X	37442	-0-	-6299	-0-	601	1	36841	3	Y	-0-					4
09	42330	X	35538	-0-	-6792	-0-	1615	1	33889	3	Y	31	30	1			5
							34	9									
10	40579	X	NO RPT	-0-	-40579	-0-					Y	NO RPT					5

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47647	X	37741	-0-	-9906	-0-	122	1	37539	3	Y	73	79	1			9
							80	9									
06	46110	X	36783	-0-	-9327	-0-	1978	1	34699	3	Y	96	81	1			24
							106	9									
07	45849	X	35661	-0-	-10188	-0-	2297	1	33256	3	Y	98	99	1			23
							108	9									
08	43834	X	34797	-0-	-9037	-0-	555	1	34069	3	Y	157	173	1			7
							173	9									
09	40980	X	31629	-0-	-9351	-0-	1436	1	30142	3	Y	46	50	1			3
							51	9									
10	38006	X	NO RPT	-0-	-38006	-0-					Y	NO RPT					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50902	X	44694	-0-	-6208	-0-	145	1	44474	3	Y	68	74	1			10
							75	9									
06	53310	X	41774	-0-	-11536	-0-	2247	1	39409	3	Y	107	88	1			29
							118	9									
07	55087	X	41534	-0-	-13553	-0-	2677	1	38748	3	Y	99	101	1			27
							109	9									
08	55087	X	40627	-0-	-14460	-0-	649	1	39815	3	Y	148	166	1			9
							163	9									
09	51900	X	40749	-0-	-11151	-0-	1847	1	38775	3	Y	115	113	1			11
							127	9									
10	44702	X	NO RPT	-0-	-44702	-0-					Y	NO RPT					11

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105772	X	11303	-0-	-94469	-0-	247	1	11056	3	Y	-0-					-0-
06	102360	X	89380	-0-	-12980	-0-	1341	1	88039	3	Y	-0-					-0-
07	105772	X	88474	-0-	-17298	-0-	1398	1	87076	3	Y	-0-					-0-
08	99944	X	84823	-0-	-15121	-0-	1540	1	83283	3	Y	-0-					-0-
09	89370	X	79236	-0-	-10134	-0-	1145	1	78091	3	Y	-0-					-0-
10	92349	X	NO RPT	-0-	-92349	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11136 - 19494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109709	X	13354	-0-	-96355	-0-	292	1	13062	3	Y	-0-					-0-
06	100350	X	93917	-0-	-6433	-0-	1409	1	92508	3	Y	-0-					-0-
07	102083	X	94237	-0-	-7846	-0-	1489	1	92748	3	Y	-0-					-0-
08	95604	X	86854	-0-	-8750	-0-	1577	1	85277	3	Y	-0-					-0-
09	93930	X	83541	-0-	-10389	-0-	1207	1	82334	3	Y	-0-					-0-
10	97061	X	NO RPT	-0-	-97061	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	107911	X	11386	-0-	-96525	-0-	249	1	11137	3	Y	-0-			-0-
06	101169	X	101169	-0-	-0-	-0-	1518	1	99651	3	Y	-0-			-0-
07	99479	X	89854	-0-	-9625	-0-	1419	1	88435	3	Y	-0-			-0-
08	95325	X	84715	-0-	-10610	-0-	1538	1	83177	3	Y	-0-			-0-
09	101160	X	83236	-0-	-17924	-0-	1202	1	82034	3	Y	-0-			-0-
10	104532	X	NO RPT	-0-	-104532	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93496	X	10213	-0-	-83283	-0-	223	1	9990	3	Y	-0-			-0-
06	89368	X	89368	-0-	-0-	-0-	1341	1	88027	3	Y	-0-			-0-
07	88195	X	81757	-0-	-6438	-0-	1292	1	80465	3	Y	-0-			-0-
08	83762	X	74670	-0-	-9092	-0-	1355	1	73315	3	Y	-0-			-0-
09	89370	X	72815	-0-	-16555	-0-	1052	1	71763	3	Y	-0-			-0-
10	92349	X	NO RPT	-0-	-92349	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	59551	X	42731	-0-	-16820	-0-	2163	1	40568	3	Y	-0-			-0-
06	52710	X	13600	-0-	-39110	-0-	726	1	12874	3	Y	-0-			-0-
07	54467	X	8490	-0-	-45977	-0-	365	1	8125	3	Y	-0-			-0-
08	43245	X	5	-0-	-43240	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	41340	X	-0-	-0-	-41340	-0-					Y	-0-			-0-
10	42718	X	NO RPT	-0-	-42718	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	30349	X	20966	-0-	-9383	-0-	1061	1	19905	3	Y	-0-			-0-
06	29370	X	23637	-0-	-5733	-0-	1262	1	22375	3	Y	-0-			-0-
07	30349	X	26691	-0-	-3658	-0-	1147	1	25544	3	Y	-0-			-0-
08	26536	X	17153	-0-	-9383	-0-	1029	1	16124	3	Y	-0-			-0-
09	25680	X	24252	-0-	-1428	-0-	1176	1	23076	3	Y	-0-			-0-
10	26691	X	NO RPT	-0-	-26691	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 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
05	37634	X	26053	-0-	-11581	-0-	1319	1	24734	3	Y	-0-			-0-
06	36420	X	21667	-0-	-14753	-0-	1156	1	20511	3	Y	-0-			-0-
07	37634	X	20760	-0-	-16874	-0-	892	1	19868	3	Y	-0-			-0-
08	34472	X	24113	-0-	-10359	-0-	1447	1	22666	3	Y	-0-			-0-
09	33360	X	33360	-0-	-0-	-0-	1617	1	31743	3	Y	-0-			-0-
10	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	38967	X	32975	-0-	-5992	-0-	1669	1	31306	3	Y	-0-			-0-
06	40650	X	26786	-0-	-13864	-0-	1430	1	25356	3	Y	-0-			-0-
07	42005	X	28933	-0-	-13072	-0-	1244	1	27689	3	Y	-0-			-0-
08	42005	X	26512	-0-	-15493	-0-	1591	1	24921	3	Y	-0-			-0-
09	36600	X	32855	-0-	-3745	-0-	1593	1	31262	3	Y	-0-			-0-
10	32984	X	NO RPT	-0-	-32984	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	50623	X	39949	-0-	-10674	-0-	2022	1	37927	3	Y	-0-			-0-
06	49620	X	35411	-0-	-14209	-0-	1890	1	33521	3	Y	-0-			-0-
07	51274	X	21057	-0-	-30217	-0-	905	1	20152	3	Y	-0-			-0-
08	51274	X	17704	-0-	-33570	-0-	1062	1	16642	3	Y	-0-			-0-
09	43110	X	38449	-0-	-4661	-0-	1864	1	36585	3	Y	-0-			-0-
10	39959	X	NO RPT	-0-	-39959	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85343	X	76459	-0-	-8884	-0-	3870	1	72589	3	Y	-0-					-0-
06	82590	X	70917	-0-	-11673	-0-	3785	1	67132	3	Y	-0-					-0-
07	85343	X	69970	-0-	-15373	-0-	3008	1	66962	3	Y	-0-					-0-
08	80290	X	51540	-0-	-28750	-0-	3092	1	48448	3	Y	-0-					-0-
09	73980	X	62845	-0-	-11135	-0-	3047	1	59798	3	Y	-0-					-0-
10	76446	X	NO RPT	-0-	-76446	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52366	X	52366	-0-	-0-	-0-	170	1	52131	3	Y	59	64	1			11
							65	9									
06	49571	X	49571	-0-	-0-	-0-	2668	1	46804	3	Y	90	75	1			26
							99	9									
07	56451	X	52002	-0-	-4449	-0-	3353	1	48538	3	Y	101	100	1			27
							111	9									
08	56451	X	50219	-0-	-6232	-0-	803	1	49247	3	Y	154	170	1			11
							169	9									
09	54630	X	46651	-0-	-7979	-0-	2115	1	44395	3	Y	128	124	1			15
							141	9									
10	52359	X	NO RPT	-0-	-52359	-0-					Y	NO RPT					15

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39773	X	36910	-0-	-2863	-0-	1868	1	35042	3	Y	-0-					-0-
06	38490	X	34537	-0-	-3953	-0-	1843	1	32694	3	Y	-0-					-0-
07	39773	X	34268	-0-	-5505	-0-	1473	1	32795	3	Y	-0-					-0-
08	46834	X	46834	-0-	-0-	-0-	965	1	45869	3	Y	-0-					-0-
09	35730	X	29058	-0-	-6672	-0-	1409	1	27649	3	Y	-0-					-0-
10	36921	X	NO RPT	-0-	-36921	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84359	X	84359	-0-	-0-	-0-	4270	1	80089	3	Y	-0-					-0-
06	78520	X	78520	-0-	-0-	-0-	4191	1	74329	3	Y	-0-					-0-
07	76989	X	76989	-0-	-0-	-0-	3309	1	73680	3	Y	-0-					-0-
08	70502	X	70502	-0-	-0-	-0-	1452	1	69050	3	Y	-0-					-0-
09	60809	X	60809	-0-	-0-	-0-	2948	1	57861	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53319	X	53319	-0-	-0-	-0-	2699	1	50620	3	Y	-0-					-0-
06	53784	X	53784	-0-	-0-	-0-	2871	1	50913	3	Y	-0-					-0-
07	55862	X	55862	-0-	-0-	-0-	2401	1	53461	3	Y	-0-					-0-
08	58215	X	58215	-0-	-0-	-0-	1199	1	57016	3	Y	-0-					-0-
09	33460	X	33460	-0-	-0-	-0-	1622	1	31838	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52631	X	52631	-0-	-0-	-0-	2664	1	49967	3	Y	-0-					-0-
06	50896	X	50896	-0-	-0-	-0-	2716	1	48180	3	Y	-0-					-0-
07	59365	X	51863	-0-	-7502	-0-	2229	1	49634	3	Y	-0-					-0-
08	59365	X	55078	-0-	-4287	-0-	1134	1	53944	3	Y	-0-					-0-
09	57450	X	44939	-0-	-12511	-0-	2179	1	42760	3	Y	-0-					-0-
10	52638	X	NO RPT	-0-	-52638	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	55118	X	22563	-0-	-32555	-0-	1142	1	21421	3	Y	-0-			-0-
06	40230	X	20347	-0-	-19883	-0-	1086	1	19261	3	Y	-0-			-0-
07	34441	X	16485	-0-	-17956	-0-	709	1	15776	3	Y	-0-			-0-
08	27001	X	4575	-0-	-22426	-0-	94	1	4481	3	Y	-0-			-0-
09	22830	X	18300	-0-	-4530	-0-	887	1	17413	3	Y	-0-			-0-
10	22568	X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	69668	X	69668	-0-	-0-	-0-	3527	1	66141	3	Y	-0-			-0-
06	60626	X	60626	-0-	-0-	-0-	3236	1	57390	3	Y	-0-			-0-
07	60501	X	60501	-0-	-0-	-0-	2601	1	57900	3	Y	-0-			-0-
08	63857	X	63857	-0-	-0-	-0-	1315	1	62542	3	Y	-0-			-0-
*09	56577	X	56577	-0-	-0-	-0-	2743	1	53834	3	Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 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
05	75506	X	75506	-0-	-0-	-0-	3822	1	71684	3	Y	-0-			-0-
06	70481	X	70481	-0-	-0-	-0-	3762	1	66719	3	Y	-0-			-0-
07	72416	X	69295	-0-	-3121	-0-	2979	1	66316	3	Y	-0-			-0-
08	75516	X	50256	-0-	-25260	-0-	3015	1	47241	3	Y	-0-			-0-
09	73080	X	56160	-0-	-16920	-0-	2723	1	53437	3	Y	-0-			-0-
10	75516	X	NO RPT	-0-	-75516	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23157	X	21504	-0-	-1653	-0-	1089	1	20415	3	Y	-0-			-0-
06	22410	X	20170	-0-	-2240	-0-	1077	1	19093	3	Y	-0-			-0-
07	23529	X	10719	-0-	-12810	-0-	461	1	10258	3	Y	-0-			-0-
08	23529	X	17128	-0-	-6401	-0-	1028	1	16100	3	Y	-0-			-0-
09	22770	X	20679	-0-	-2091	-0-	1003	1	19676	3	Y	-0-			-0-
10	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	13695	-0-	-317	-0-	693	1	13002	3	Y	-0-			-0-
06	13560	X	12781	-0-	-779	-0-	682	1	12099	3	Y	-0-			-0-
07	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	594	1	13233	3	Y	-0-			-0-
08	13702	X	13171	-0-	-531	-0-	790	1	12381	3	Y	-0-			-0-
09	13260	X	11818	-0-	-1442	-0-	573	1	11245	3	Y	-0-			-0-
10	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	60388	X	36754	-0-	-23634	-0-	1860	1	34894	3	Y	-0-			-0-
06	47400	X	31636	-0-	-15764	-0-	1689	1	29947	3	Y	-0-			-0-
07	43152	X	33622	-0-	-9530	-0-	1445	1	32177	3	Y	-0-			-0-
08	40920	X	31578	-0-	-9342	-0-	1894	1	29684	3	Y	-0-			-0-
09	37380	X	29255	-0-	-8125	-0-	1418	1	27837	3	Y	-0-			-0-
10	36766	X	NO RPT	-0-	-36766	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	57040	X	38835	-0-	-18205	-0-	1966	1	36869	3	Y	-0-			-0-
06	51930	X	33843	-0-	-18087	-0-	1806	1	32037	3	Y	-0-			-0-
07	47368	X	34703	-0-	-12665	-0-	1492	1	33211	3	Y	-0-			-0-
08	44206	X	33018	-0-	-11188	-0-	1981	1	31037	3	Y	-0-			-0-
09	39840	X	30308	-0-	-9532	-0-	1470	1	28838	3	Y	-0-			-0-
10	38843	X	NO RPT	-0-	-38843	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 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
05	24087	X	19912	-0-	-4175	-0-	1008	1	18904	3	Y	-0-			-0-
06	22620	X	19766	-0-	-2854	-0-	1055	1	18711	3	Y	-0-			-0-
07	23374	X	20614	-0-	-2760	-0-	886	1	19728	3	Y	-0-			-0-
08	20832	X	14987	-0-	-5845	-0-	899	1	14088	3	Y	-0-			-0-
09	20100	X	14867	-0-	-5233	-0-	721	1	14146	3	Y	-0-			-0-
10	20615	X	NO RPT	-0-	-20615	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	77624	X	67406	-0-	-10218	-0-	1296	1	66110	3	N	-0-			-0-
06	72240	X	72034	-0-	-206	-0-	1147	1	70887	3	N	-0-			-0-
07	72540	X	71665	-0-	-875	-0-	752	1	70913	3	N	-0-			-0-
08	70990	X	69310	-0-	-1680	-0-	932	1	68378	3	N	-0-			-0-
*09	72030	X	64461	-0-	-7569	-0-	768	1	63693	3	N	-0-			-0-
10	74431	X	NO RPT	-0-	-74431	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 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
05	33348	X	33348	-0-	-0-	-0-	1688	1	31660	3	Y	-0-			-0-
06	35580	X	30642	-0-	-4938	-0-	1635	1	29007	3	Y	-0-			-0-
07	36766	X	30411	-0-	-6355	-0-	1307	1	29104	3	Y	-0-			-0-
08	36766	X	27808	-0-	-8958	-0-	1668	1	26140	3	Y	-0-			-0-
09	32790	X	19970	-0-	-12820	-0-	968	1	19002	3	Y	-0-			-0-
10	33356	X	NO RPT	-0-	-33356	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	71765	X	60018	-0-	-11747	-0-	1154	1	58864	3	N	-0-			-0-
06	66270	X	60985	-0-	-5285	-0-	971	1	60014	3	N	-0-			-0-
07	65131	X	62185	-0-	-2946	-0-	653	1	61532	3	N	-0-			-0-
08	63457	X	59840	-0-	-3617	-0-	804	1	59036	3	N	-0-			-0-
*09	60990	X	55763	-0-	-5227	-0-	664	1	55099	3	N	-0-			-0-
10	63023	X	NO RPT	-0-	-63023	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 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
05	31682	X	31056	-0-	-626	-0-	1666	1	29390	3	Y	-0-			13
06	37470	X	29311	-0-	-8159	-0-	1575	1	27736	3	Y	-0-			13
07	38719	X	27208	-0-	-11511	-0-	1412	1	25796	3	Y	-0-			13
08	38719	X	24675	-0-	-14044	-0-	1315	1	23360	3	Y	-0-			13
09	32070	X	23827	-0-	-8243	-0-	1157	1	22670	3	Y	-0-			13
10	31062	X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					Y	NO RPT			13

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	35402	X	7	-0-	-35395	-0-	7	3			Y	-0-			11
06	30030	X	-0-	-0-	-30030	-0-					Y	-0-			11
07	30721	X	5	-0-	-30716	-0-	5	3			Y	-0-			11
08	30721	X	-0-	-0-	-30721	-0-					Y	-0-			11
09	26910	X	-0-	-0-	-26910	-0-					Y	-0-			11
10	7	X	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			11

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 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
05	28954	X	24584	-0-	-4370	-0-	1319	1	23265	3	Y	-0-			13
06	32220	X	23496	-0-	-8724	-0-	1263	1	22233	3	Y	-0-			13
07	33294	X	21439	-0-	-11855	-0-	1113	1	20326	3	Y	-0-			13
08	33294	X	17987	-0-	-15307	-0-	958	1	17029	3	Y	-0-			13
09	25230	X	18651	-0-	-6579	-0-	905	1	17746	3	Y	-0-			13
10	24583	X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					Y	NO RPT			13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 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
05	65100	X	36599	-0-	-28501	-0-	799	1	35800	3	Y	-0-			-0-
06	60630	X	58725	-0-	-1905	-0-	881	1	57844	3	Y	-0-			-0-
07	60791	X	56256	-0-	-4535	-0-	889	1	55367	3	Y	-0-			-0-
08	58590	X	55282	-0-	-3308	-0-	1004	1	54278	3	Y	-0-			-0-
09	58740	X	52728	-0-	-6012	-0-	762	1	51966	3	Y	-0-			-0-
10	60698	X	NO RPT	-0-	-60698	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	48329	X	31754	-0-	-16575	-0-	693	1	31061	3	Y	-0-			-0-
06	44250	X	43216	-0-	-1034	-0-	649	1	42567	3	Y	-0-			-0-
07	41582	X	41582	-0-	-0-	-0-	657	1	40925	3	Y	-0-			-0-
08	38781	X	36984	-0-	-1797	-0-	671	1	36313	3	Y	-0-			-0-
09	43230	X	33575	-0-	-9655	-0-	485	1	33090	3	Y	-0-			-0-
10	44671	X	NO RPT	-0-	-44671	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	78740	X	47796	-0-	-30944	-0-	1044	1	46752	3	N	-0-			-0-
06	73380	X	38593	-0-	-34787	-0-	579	1	38014	3	N	-0-			-0-
07	73997	X	41567	-0-	-32430	-0-	657	1	40910	3	N	-0-			-0-
08	73160	X	18626	-0-	-54534	-0-	338	1	18288	3	N	-0-			-0-
*09	46260	X	25507	-0-	-20753	-0-	368	1	25139	3	N	-0-			-0-
10	47802	X	NO RPT	-0-	-47802	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	84196	X	43845	-0-	-40351	-0-	957	1	42888	3	N	-0-			-0-
06	78630	X	36128	-0-	-42502	-0-	542	1	35586	3	N	-0-			-0-
07	76725	X	38634	-0-	-38091	-0-	610	1	38024	3	N	-0-			-0-
08	76260	X	13546	-0-	-62714	-0-	246	1	13300	3	N	-0-			-0-
*09	42420	X	20029	-0-	-22391	-0-	289	1	19740	3	N	-0-			-0-
10	43834	X	NO RPT	-0-	-43834	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 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
05	104656	X	52684	-0-	-51972	-0-	1150	1	51534	3	N	-0-			-0-
06	95940	X	44910	-0-	-51030	-0-	674	1	44236	3	N	-0-			-0-
07	94798	X	49351	-0-	-45447	-0-	780	1	48571	3	N	-0-			-0-
08	93899	X	18663	-0-	-75236	-0-	339	1	18324	3	N	-0-			-0-
*09	50970	X	26139	-0-	-24831	-0-	378	1	25761	3	N	-0-			-0-
10	52669	X	NO RPT	-0-	-52669	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	81189	X	47990	-0-	-33199	-0-	1048	1	46942	3	N	-0-			-0-
06	77280	X	40479	-0-	-36801	-0-	607	1	39872	3	N	-0-			-0-
07	78337	X	43062	-0-	-35275	-0-	680	1	42382	3	N	-0-			-0-
08	76477	X	18642	-0-	-57835	-0-	338	1	18304	3	N	-0-			-0-
*09	46440	X	23919	-0-	-22521	-0-	346	1	23573	3	N	-0-			-0-
10	47988	X	NO RPT	-0-	-47988	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	140771	X	115897	-0-	-24874	-0-	2228	1	113669	3	N	-0-			-0-
06	131550	X	110289	-0-	-21261	-0-	1756	1	108533	3	N	-0-			-0-
07	129735	X	108352	-0-	-21383	-0-	1137	1	107215	3	N	-0-			-0-
08	126945	X	106746	-0-	-20199	-0-	1435	1	105311	3	N	-0-			-0-
09	117930	X	105833	-0-	-12097	-0-	1261	1	104572	3	N	-0-			-0-
10	115909	X	NO RPT	-0-	-115909	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158999	X	135980	-0-	-23019	-0-	2614	1	133366	3	N	-0-					-0-
06	149310	X	128242	-0-	-21068	-0-	2042	1	126200	3	N	-0-					-0-
07	149110	X	128216	-0-	-20894	-0-	1346	1	126870	3	N	-0-					-0-
08	143871	X	125223	-0-	-18648	-0-	1684	1	123539	3	N	-0-					-0-
09	136560	X	127469	-0-	-9091	-0-	1518	1	125951	3	N	-0-					-0-
10	135966	X	NO RPT	-0-	-135966	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163215	X	135867	-0-	-27348	-0-	2612	1	133255	3	N	-0-					-0-
06	157950	X	129323	-0-	-28627	-0-	2059	1	127264	3	N	-0-					-0-
07	146506	X	128725	-0-	-17781	-0-	1351	1	127374	3	N	-0-					-0-
08	144057	X	126736	-0-	-17321	-0-	1704	1	125032	3	N	-0-					-0-
09	135180	X	129735	-0-	-5445	-0-	1545	1	128190	3	N	-0-					-0-
10	135873	X	NO RPT	-0-	-135873	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126666	X	104601	-0-	-22065	-0-	2011	1	102590	3	N	-0-					-0-
06	118890	X	98786	-0-	-20104	-0-	1573	1	97213	3	N	-0-					-0-
07	115599	X	97973	-0-	-17626	-0-	1028	1	96945	3	N	-0-					-0-
08	114483	X	97324	-0-	-17159	-0-	1308	1	96016	3	N	-0-					-0-
09	105870	X	94182	-0-	-11688	-0-	1122	1	93060	3	N	-0-					-0-
10	104594	X	NO RPT	-0-	-104594	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48794	X	34188	-0-	-14606	-0-	110	1	33648	3	Y	391	359	1			47
							430	9									
06	47220	X	33432	-0-	-13788	-0-	1777	1	31169	3	Y	442	428	1			61
							486	9									
07	44020	X	31498	-0-	-12522	-0-	2007	1	29053	3	Y	398	452	1			7
							438	9									
08	44020	X	34678	-0-	-9342	-0-	548	1	33593	3	Y	488	469	1			26
							537	9									
09	39240	X	28882	-0-	-10358	-0-	1293	1	27130	3	Y	417	394	1			49
							459	9									
10	34534	X	NO RPT	-0-	-34534	-0-					Y	NO RPT					49

DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 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
05	24707	X	17518	-0-	-7189	-0-	56	1	17120	3	Y	311	282	1			39
							342	9									
06	23910	X	14969	-0-	-8941	-0-	792	1	13892	3	Y	259	260	1			38
							285	9									
07	21607	X	16023	-0-	-5584	-0-	1022	1	14790	3	Y	192	225	1			5
							211	9									
08	21173	X	17029	-0-	-4144	-0-	268	1	16428	3	Y	303	291	1			17
							333	9									
09	19470	X	13389	-0-	-6081	-0-	599	1	12571	3	Y	199	191	1			25
							219	9									
10	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35867	X	27469	-0-	-8398	-0-	89	1	27124	3	Y	233	217	1			33
							256	9									
06	34710	X	26422	-0-	-8288	-0-	1404	1	24635	3	Y	348	330	1			51
							383	9									
07	32705	X	25654	-0-	-7051	-0-	1647	1	23840	3	Y	152	196	1			7
							167	9									
08	32705	X	25968	-0-	-6737	-0-	412	1	25277	3	Y	254	244	1			17
							279	9									
09	30510	X	22150	-0-	-8360	-0-	1000	1	20987	3	Y	148	143	1			22
							163	9									
10	27466	X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					Y	NO RPT					22

DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38781	X	28397	-0-	-10384	-0-	91	1	27854	3	Y	411	375	1			50
							452	9									
06	37530	X	26975	-0-	-10555	-0-	1434	1	25160	3	Y	346	346	1			50
							381	9									
07	35402	X	26596	-0-	-8806	-0-	1701	1	24619	3	Y	251	296	1			5
							276	9									
08	35402	X	26611	-0-	-8791	-0-	422	1	25913	3	Y	251	243	1			13
							276	9									
09	31440	X	24728	-0-	-6712	-0-	1105	1	23197	3	Y	387	357	1			43
							426	9									
10	28396	X	NO RPT	-0-	-28396	-0-					Y	NO RPT					43

DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45260	X	33029	-0-	-12231	-0-	106	1	32527	3	Y	360	332	1			45
							396	9									
06	43800	X	32446	-0-	-11354	-0-	1731	1	30363	3	Y	320	319	1			46
							352	9									
07	39401	X	31438	-0-	-7963	-0-	2008	1	29064	3	Y	333	373	1			6
							366	9									
08	39401	X	34951	-0-	-4450	-0-	555	1	34057	3	Y	308	298	1			16
							339	9									
09	36840	X	30419	-0-	-6421	-0-	1369	1	28732	3	Y	289	272	1			33
							318	9									
10	33542	X	NO RPT	-0-	-33542	-0-					Y	NO RPT					33

DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47089	X	36813	-0-	-10276	-0-	118	1	36199	3	Y	451	413	1			55
							496	9									
06	45570	X	37173	-0-	-8397	-0-	1983	1	34788	3	Y	365	368	1			52
							402	9									
07	44330	X	37844	-0-	-6486	-0-	2424	1	35089	3	Y	301	348	1			5
							331	9									
08	44330	X	34600	-0-	-9730	-0-	550	1	33762	3	Y	262	253	1			14
							288	9									
09	40380	X	29842	-0-	-10538	-0-	1342	1	28160	3	Y	309	286	1			37
							340	9									
10	38409	X	NO RPT	-0-	-38409	-0-					Y	NO RPT					37

SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44919	X	24085	-0-	-20834	-0-	1219	1	22866	3	Y	-0-					-0-
06	43470	X	24517	-0-	-18953	-0-	1309	1	23208	3	Y	-0-					-0-
07	33635	X	26158	-0-	-7477	-0-	1124	1	25034	3	Y	-0-					-0-
08	30721	X	25814	-0-	-4907	-0-	1549	1	24265	3	Y	-0-					-0-
09	28080	X	21920	-0-	-6160	-0-	1063	1	20857	3	Y	-0-					-0-
10	26164	X	NO RPT	-0-	-26164	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	55583	X	41836	-0-	-13747	-0-	2118	1	39718	3	Y	-0-			-0-
06	56430	X	40307	-0-	-16123	-0-	2151	1	38156	3	Y	-0-			-0-
07	58311	X	45653	-0-	-12658	-0-	1962	1	43691	3	Y	-0-			-0-
08	58311	X	51190	-0-	-7121	-0-	3071	1	48119	3	Y	-0-			-0-
09	45300	X	33182	-0-	-12118	-0-	1609	1	31573	3	Y	-0-			-0-
10	45663	X	NO RPT	-0-	-45663	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	60641	X	60641	-0-	-0-	-0-	3070	1	57571	3	Y	-0-			-0-
06	80460	X	58284	-0-	-22176	-0-	3111	1	55173	3	Y	-0-			-0-
07	83142	X	56963	-0-	-26179	-0-	2448	1	54515	3	Y	-0-			-0-
08	83142	X	56551	-0-	-26591	-0-	3393	1	53158	3	Y	-0-			-0-
09	71160	X	44109	-0-	-27051	-0-	2139	1	41970	3	Y	-0-			-0-
10	60636	X	NO RPT	-0-	-60636	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	76663	X	60914	-0-	-15749	-0-	3083	1	57831	3	Y	-0-			-0-
06	74190	X	55309	-0-	-18881	-0-	2952	1	52357	3	Y	-0-			-0-
07	76663	X	52256	-0-	-24407	-0-	2246	1	50010	3	Y	-0-			-0-
08	63674	X	42304	-0-	-21370	-0-	2538	1	39766	3	Y	-0-			-0-
09	61620	X	50713	-0-	-10907	-0-	2459	1	48254	3	Y	-0-			-0-
10	60915	X	NO RPT	-0-	-60915	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	125147	X	95554	-0-	-29593	-0-	4837	1	90717	3	Y	-0-			-0-
06	115650	X	87888	-0-	-27762	-0-	4691	1	83197	3	Y	-0-			-0-
07	113956	X	89292	-0-	-24664	-0-	3838	1	85454	3	Y	-0-			-0-
08	105617	X	66226	-0-	-39391	-0-	3973	1	62253	3	Y	-0-			-0-
09	95310	X	82548	-0-	-12762	-0-	4002	1	78546	3	Y	-0-			-0-
10	95542	X	NO RPT	-0-	-95542	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	89094	X	22481	-0-	-66613	-0-	491	1	21990	3	Y	-0-			-0-
06	84540	X	42563	-0-	-41977	-0-	639	1	41924	3	Y	-0-			-0-
07	83948	X	51390	-0-	-32558	-0-	812	1	50578	3	Y	-0-			-0-
08	80662	X	4612	-0-	-76050	-0-	84	1	4528	3	Y	-0-			-0-
09	42570	X	-0-	-0-	-42570	-0-					Y	-0-			-0-
10	51398	X	NO RPT	-0-	-51398	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	84599	X	22950	-0-	-61649	-0-	501	1	22449	3	Y	-0-			-0-
06	81870	X	43020	-0-	-38850	-0-	646	1	42374	3	Y	-0-			-0-
07	84599	X	44815	-0-	-39784	-0-	708	1	44107	3	Y	-0-			-0-
08	73935	X	4629	-0-	-69306	-0-	84	1	4545	3	Y	-0-			-0-
09	43020	X	-0-	-0-	-43020	-0-					Y	-0-			-0-
10	44826	X	NO RPT	-0-	-44826	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	97836	X	9414	-0-	-88422	-0-	206	1	9208	3	Y	-0-			-0-
06	95063	X	95063	-0-	-0-	-0-	1427	1	93636	3	Y	-0-			-0-
07	85839	X	80962	-0-	-4877	-0-	1279	1	79683	3	Y	-0-			-0-
08	83297	X	79539	-0-	-3758	-0-	1444	1	78095	3	Y	-0-			-0-
09	95070	X	75419	-0-	-19651	-0-	1090	1	74329	3	Y	-0-			-0-
10	98239	X	NO RPT	-0-	-98239	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	99944	X	13043	-0-	-86901	-0-	285	1	12758	3	Y	-0-			-0-
06	95046	X	95046	-0-	-0-	-0-	1426	1	93620	3	Y	-0-			-0-
07	96300	X	96300	-0-	-0-	-0-	1521	1	94779	3	Y	-0-			-0-
08	85963	X	81288	-0-	-4675	-0-	1476	1	79812	3	Y	-0-			-0-
09	95040	X	71738	-0-	-23302	-0-	1036	1	70702	3	Y	-0-			-0-
10	98208	X	NO RPT	-0-	-98208	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	110701	X	11428	-0-	-99273	-0-	250	1	11178	3	Y	-0-			-0-
06	103230	X	93288	-0-	-9942	-0-	1400	1	91888	3	Y	-0-			-0-
07	102331	X	76360	-0-	-25971	-0-	1206	1	75154	3	Y	-0-			-0-
08	98146	X	85829	-0-	-12317	-0-	1558	1	84271	3	Y	-0-			-0-
09	93300	X	84884	-0-	-8416	-0-	1226	1	83658	3	Y	-0-			-0-
10	96410	X	NO RPT	-0-	-96410	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	87079	X	9331	-0-	-77748	-0-	204	1	9127	3	Y	-0-			-0-
06	80970	X	80894	-0-	-76	-0-	1214	1	79680	3	Y	-0-			-0-
07	83669	X	77812	-0-	-5857	-0-	1229	1	76583	3	Y	-0-			-0-
08	78306	X	71321	-0-	-6985	-0-	1295	1	70026	3	Y	-0-			-0-
09	80880	X	66970	-0-	-13910	-0-	967	1	66003	3	Y	-0-			-0-
10	83576	X	NO RPT	-0-	-83576	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	110174	X	9424	-0-	-100750	-0-	206	1	9218	3	Y	-0-			-0-
06	101550	X	90636	-0-	-10914	-0-	1360	1	89276	3	Y	-0-			-0-
07	99510	X	86353	-0-	-13157	-0-	1364	1	84989	3	Y	-0-			-0-
08	95635	X	82156	-0-	-13479	-0-	1491	1	80665	3	Y	-0-			-0-
09	90630	X	79603	-0-	-11027	-0-	1150	1	78453	3	Y	-0-			-0-
10	93651	X	NO RPT	-0-	-93651	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	89280	X	8929	-0-	-80351	-0-	195	1	8734	3	Y	-0-			-0-
06	88945	X	88945	-0-	-0-	-0-	1335	1	87610	3	Y	-0-			-0-
07	81549	X	81549	-0-	-0-	-0-	1288	1	80261	3	Y	-0-			-0-
08	77221	X	69028	-0-	-8193	-0-	1253	1	67775	3	Y	-0-			-0-
09	88950	X	60486	-0-	-28464	-0-	874	1	59612	3	Y	-0-			-0-
10	91915	X	NO RPT	-0-	-91915	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	79670	X	9066	-0-	-70604	-0-	198	1	8868	3	Y	-0-			-0-
06	77222	X	77222	-0-	-0-	-0-	1159	1	76063	3	Y	-0-			-0-
07	71114	X	66571	-0-	-4543	-0-	1052	1	65519	3	Y	-0-			-0-
08	69924	X	69924	-0-	-0-	-0-	1269	1	68655	3	Y	-0-			-0-
09	77220	X	63412	-0-	-13808	-0-	916	1	62496	3	Y	-0-			-0-
10	79794	X	NO RPT	-0-	-79794	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	86118	X	54018	-0-	-32100	-0-	1179	1	52839	3	Y	-0-			-0-
06	78810	X	76222	-0-	-2588	-0-	1144	1	75078	3	Y	-0-			-0-
07	79980	X	78239	-0-	-1741	-0-	1236	1	77003	3	Y	-0-			-0-
08	79980	X	74583	-0-	-5397	-0-	1354	1	73229	3	Y	-0-			-0-
09	76230	X	63725	-0-	-12505	-0-	921	1	62804	3	Y	-0-			-0-
10	78771	X	NO RPT	-0-	-78771	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	86118	X	52233	-0-	-33885	-0-	1140	1	51093	3	Y	-0-			-0-
06	78614	X	78614	-0-	-0-	-0-	1180	1	77434	3	Y	-0-			-0-
07	78678	X	74339	-0-	-4339	-0-	1174	1	73165	3	Y	-0-			-0-
08	78678	X	65599	-0-	-13079	-0-	1191	1	64408	3	Y	-0-			-0-
09	78600	X	56589	-0-	-22011	-0-	818	1	55771	3	Y	-0-			-0-
10	81220	X	NO RPT	-0-	-81220	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	90086	X	65424	-0-	-24662	-0-	1428	1	63996	3	Y	-0-			-0-
06	82080	X	81902	-0-	-178	-0-	1229	1	80673	3	Y	-0-			-0-
07	81933	X	76290	-0-	-5643	-0-	1205	1	75085	3	Y	-0-			-0-
08	81840	X	72928	-0-	-8912	-0-	1324	1	71604	3	Y	-0-			-0-
09	81900	X	67955	-0-	-13945	-0-	982	1	66973	3	Y	-0-			-0-
10	84630	X	NO RPT	-0-	-84630	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	90303	X	64949	-0-	-25354	-0-	1418	1	63531	3	Y	-0-			-0-
06	81655	X	81655	-0-	-0-	-0-	1225	1	80430	3	Y	-0-			-0-
07	81592	X	72903	-0-	-8689	-0-	1152	1	71751	3	Y	-0-			-0-
08	81592	X	71415	-0-	-10177	-0-	1296	1	70119	3	Y	-0-			-0-
09	81660	X	60140	-0-	-21520	-0-	869	1	59271	3	Y	-0-			-0-
10	84382	X	NO RPT	-0-	-84382	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93775	X	63473	-0-	-30302	-0-	1386	1	62087	3	Y	-0-			-0-
06	84483	X	84483	-0-	-0-	-0-	1268	1	83215	3	Y	-0-			-0-
07	84165	X	77111	-0-	-7054	-0-	1218	1	75893	3	Y	-0-			-0-
08	84165	X	71765	-0-	-12400	-0-	1303	1	70462	3	Y	-0-			-0-
09	84480	X	65227	-0-	-19253	-0-	942	1	64285	3	Y	-0-			-0-
10	87296	X	NO RPT	-0-	-87296	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	84878	X	54590	-0-	-30288	-0-	1192	1	53398	3	Y	-0-			-0-
06	81420	X	75567	-0-	-5853	-0-	1134	1	74433	3	Y	-0-			-0-
07	83204	X	73607	-0-	-9597	-0-	1163	1	72444	3	Y	-0-			-0-
08	83204	X	68344	-0-	-14860	-0-	1241	1	67103	3	Y	-0-			-0-
09	75570	X	64938	-0-	-10632	-0-	938	1	64000	3	Y	-0-			-0-
10	78089	X	NO RPT	-0-	-78089	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	112561	X	80947	-0-	-31614	-0-	1767	1	79180	3	Y	-0-			-0-
06	109844	X	109844	-0-	-0-	-0-	1648	1	108196	3	Y	-0-			-0-
07	106981	X	101398	-0-	-5583	-0-	1602	1	99796	3	Y	-0-			-0-
08	106237	X	97258	-0-	-8979	-0-	1766	1	95492	3	Y	-0-			-0-
09	109830	X	91117	-0-	-18713	-0-	1316	1	89801	3	Y	-0-			-0-
10	113491	X	NO RPT	-0-	-113491	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	179056	X	111665	-0-	-67391	-0-	2438	1	109227	3	Y	-0-			-0-
06	171450	X	167166	-0-	-4284	-0-	2509	1	164657	3	Y	-0-			-0-
07	166036	X	163581	-0-	-2455	-0-	2584	1	160997	3	Y	-0-			-0-
08	160921	X	158455	-0-	-2466	-0-	2876	1	155579	3	Y	-0-			-0-
09	167160	X	146881	-0-	-20279	-0-	2122	1	144759	3	Y	-0-			-0-
10	172732	X	NO RPT	-0-	-172732	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 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
05	100750	X	60305	-0-	-40445	-0-	1317	1	58988	3	Y	-0-			-0-
06	94050	X	88307	-0-	-5743	-0-	1325	1	86982	3	Y	-0-			-0-
07	93465	X	81585	-0-	-11880	-0-	1289	1	80296	3	Y	-0-			-0-
08	93465	X	74749	-0-	-18716	-0-	1357	1	73392	3	Y	-0-			-0-
09	88320	X	71435	-0-	-16885	-0-	1032	1	70403	3	Y	-0-			-0-
10	91264	X	NO RPT	-0-	-91264	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	112933	X	75062	-0-	-37871	-0-	75062	2			Y	-0-			-0-
06	106920	X	89383	-0-	-17537	-0-	89383	2			Y	-0-			-0-
07	107818	X	89358	-0-	-18460	-0-	71	1	89287	2	Y	-0-			-0-
08	97619	X	83832	-0-	-13787	-0-	22	1	83810	2	Y	-0-			-0-
09	89370	X	75709	-0-	-13661	-0-	75709	2			Y	-0-			-0-
10	92349	X	NO RPT	-0-	-92349	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	102796	X	66866	-0-	-35930	-0-	66866	2			Y	-0-			-0-
06	95220	X	92198	-0-	-3022	-0-	92198	2			Y	-0-			-0-
07	92256	X	79666	-0-	-12590	-0-	64	1	79602	2	Y	-0-			-0-
08	92256	X	74059	-0-	-18197	-0-	20	1	74039	2	Y	-0-			-0-
09	92190	X	70395	-0-	-21795	-0-	70395	2			Y	-0-			-0-
10	95263	X	NO RPT	-0-	-95263	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	150288	X	34324	-0-	-115964	-0-	749	1	33575	3	Y	-0-			-0-
06	138390	X	137280	-0-	-1110	-0-	2060	1	135220	3	Y	-0-			-0-
07	137609	X	118337	-0-	-19272	-0-	1869	1	116468	3	Y	-0-			-0-
08	133021	X	112124	-0-	-20897	-0-	2035	1	110089	3	Y	-0-			-0-
09	137280	X	105090	-0-	-32190	-0-	1518	1	103572	3	Y	-0-			-0-
10	141856	X	NO RPT	-0-	-141856	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	170500	X	39602	-0-	-130898	-0-	865	1	38737	3	Y	-0-			-0-
06	157680	X	146525	-0-	-11155	-0-	2199	1	144326	3	Y	-0-			-0-
07	155775	X	133202	-0-	-22573	-0-	2104	1	131098	3	Y	-0-			-0-
08	149451	X	128473	-0-	-20978	-0-	2332	1	126141	3	Y	-0-			-0-
09	146520	X	124582	-0-	-21938	-0-	1800	1	122782	3	Y	-0-			-0-
10	151404	X	NO RPT	-0-	-151404	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	180699	X	42169	-0-	-138530	-0-	921	1	41248	3	Y	-0-			-0-
06	167850	X	153087	-0-	-14763	-0-	2297	1	150790	3	Y	-0-			-0-
07	165044	X	140994	-0-	-24050	-0-	2227	1	138767	3	Y	-0-			-0-
08	159340	X	140583	-0-	-18757	-0-	2552	1	138031	3	Y	-0-			-0-
09	153090	X	131520	-0-	-21570	-0-	1900	1	129620	3	Y	-0-			-0-
10	158193	X	NO RPT	-0-	-158193	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	76322	X	49567	-0-	-26755	-0-	1082	1	48485	3	Y	-0-			-0-
06	69750	X	67215	-0-	-2535	-0-	1009	1	66206	3	Y	-0-			-0-
07	69874	X	67804	-0-	-2070	-0-	1071	1	66733	3	Y	-0-			-0-
08	69874	X	62286	-0-	-7588	-0-	1131	1	61155	3	Y	-0-			-0-
09	67230	X	58247	-0-	-8983	-0-	841	1	57406	3	Y	-0-			-0-
10	69471	X	NO RPT	-0-	-69471	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	129487	X	93947	-0-	-35540	-0-	2051	1	91896	3	Y	-0-			-0-
06	120720	X	115969	-0-	-4751	-0-	1740	1	114229	3	Y	-0-			-0-
07	124744	X	108771	-0-	-15973	-0-	1718	1	107053	3	Y	-0-			-0-
08	124744	X	103242	-0-	-21502	-0-	1874	1	101368	3	Y	-0-			-0-
09	115980	X	95016	-0-	-20964	-0-	1373	1	93643	3	Y	-0-			-0-
10	119846	X	NO RPT	-0-	-119846	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	122822	X	89683	-0-	-33139	-0-	1958	1	87725	3	Y	-0-			-0-
06	109650	X	105289	-0-	-4361	-0-	1580	1	103709	3	Y	-0-			-0-
07	111259	X	96082	-0-	-15177	-0-	1518	1	94564	3	Y	-0-			-0-
08	111259	X	90734	-0-	-20525	-0-	1647	1	89087	3	Y	-0-			-0-
09	105300	X	83229	-0-	-22071	-0-	1202	1	82027	3	Y	-0-			-0-
10	108810	X	NO RPT	-0-	-108810	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	97030	X	59427	-0-	-37603	-0-	1298	1	58129	3	Y	-0-			-0-
06	85650	X	74876	-0-	-10774	-0-	1124	1	73752	3	Y	-0-			-0-
07	85374	X	73275	-0-	-12099	-0-	1158	1	72117	3	Y	-0-			-0-
08	85374	X	68960	-0-	-16414	-0-	1252	1	67708	3	Y	-0-			-0-
09	74880	X	64511	-0-	-10369	-0-	932	1	63579	3	Y	-0-			-0-
10	77376	X	NO RPT	-0-	-77376	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	132494	X	91886	-0-	-40608	-0-	2006	1	89880	3	Y	-0-			-0-
06	119790	X	110333	-0-	-9457	-0-	1656	1	108677	3	Y	-0-			-0-
07	117304	X	104605	-0-	-12699	-0-	1653	1	102952	3	Y	-0-			-0-
08	115289	X	99888	-0-	-15401	-0-	1813	1	98075	3	Y	-0-			-0-
09	110340	X	92327	-0-	-18013	-0-	1334	1	90993	3	Y	-0-			-0-
10	114018	X	NO RPT	-0-	-114018	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	88939	X	53548	-0-	-35391	-0-	1169	1	52379	3	Y	-0-			-0-
06	80490	X	75728	-0-	-4762	-0-	1136	1	74592	3	Y	-0-			-0-
07	80507	X	73715	-0-	-6792	-0-	1165	1	72550	3	Y	-0-			-0-
08	80507	X	68763	-0-	-11744	-0-	1248	1	67515	3	Y	-0-			-0-
09	75720	X	59360	-0-	-16360	-0-	858	1	58502	3	Y	-0-			-0-
10	78244	X	NO RPT	-0-	-78244	-0-					Y	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	83669	X	67705	-0-	-15964	-0-	3427	1	64278	3	Y	-0-			-0-
06	78390	X	64217	-0-	-14173	-0-	3427	1	60790	3	Y	-0-			-0-
07	76167	X	64403	-0-	-11764	-0-	2768	1	61635	3	Y	-0-			-0-
08	74803	X	62656	-0-	-12147	-0-	3759	1	58897	3	Y	-0-			-0-
09	69330	X	62104	-0-	-7226	-0-	3011	1	59093	3	Y	-0-			-0-
10	67704	X	NO RPT	-0-	-67704	-0-					Y	NO RPT			-0-

NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	172453	X	138012	-0-	-34441	-0-	6986	1	131026	3	Y	-0-			-0-
06	161010	X	127717	-0-	-33293	-0-	6816	1	120901	3	Y	-0-			-0-
07	159185	X	127397	-0-	-31788	-0-	5476	1	121921	3	Y	-0-			-0-
08	151311	X	124219	-0-	-27092	-0-	7452	1	116767	3	Y	-0-			-0-
09	139230	X	113296	-0-	-25934	-0-	5493	1	107803	3	Y	-0-			-0-
10	138012	X	NO RPT	-0-	-138012	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167772	X	131238	-0-	-36534	-0-	6643	1	124595	3	Y	-0-					-0-
06	153780	X	121787	-0-	-31993	-0-	6500	1	115287	3	Y	-0-					-0-
07	151776	X	122077	-0-	-29699	-0-	5247	1	116830	3	Y	-0-					-0-
08	143902	X	118228	-0-	-25674	-0-	7093	1	111135	3	Y	-0-					-0-
09	132270	X	109034	-0-	-23236	-0-	5287	1	103747	3	Y	-0-					-0-
10	131223	X	NO RPT	-0-	-131223	-0-					Y	NO RPT					-0-

NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170407	X	146439	-0-	-23968	-0-	7413	1	139026	3	Y	-0-					-0-
06	163560	X	138258	-0-	-25302	-0-	7379	1	130879	3	Y	-0-					-0-
07	163339	X	138699	-0-	-24640	-0-	5962	1	132737	3	Y	-0-					-0-
08	157201	X	134274	-0-	-22927	-0-	8055	1	126219	3	Y	-0-					-0-
09	146940	X	124423	-0-	-22517	-0-	6033	1	118390	3	Y	-0-					-0-
10	146444	X	NO RPT	-0-	-146444	-0-					Y	NO RPT					-0-

NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172825	X	140207	-0-	-32618	-0-	7097	1	133110	3	Y	-0-					-0-
06	162630	X	130409	-0-	-32221	-0-	6960	1	123449	3	Y	-0-					-0-
07	161355	X	130772	-0-	-30583	-0-	5621	1	125151	3	Y	-0-					-0-
08	153264	X	127330	-0-	-25934	-0-	7639	1	119691	3	Y	-0-					-0-
09	140970	X	120487	-0-	-20483	-0-	5842	1	114645	3	Y	-0-					-0-
10	140213	X	NO RPT	-0-	-140213	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145700	X	122565	-0-	-23135	-0-	6204	1	116361	3	Y	-0-					-0-
06	134850	X	113436	-0-	-21414	-0-	6054	1	107382	3	Y	-0-					-0-
07	134075	X	112588	-0-	-21487	-0-	4839	1	107749	3	Y	-0-					-0-
08	132370	X	108501	-0-	-23869	-0-	6509	1	101992	3	Y	-0-					-0-
09	123420	X	97423	-0-	-25997	-0-	4724	1	92699	3	Y	-0-					-0-
10	122574	X	NO RPT	-0-	-122574	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132556	X	98428	-0-	-34128	-0-	4982	1	93446	3	Y	-0-					-0-
06	122130	X	92037	-0-	-30093	-0-	4912	1	87125	3	Y	-0-					-0-
07	120497	X	92823	-0-	-27674	-0-	3990	1	88833	3	Y	-0-					-0-
08	112003	X	90803	-0-	-21200	-0-	5447	1	85356	3	Y	-0-					-0-
09	99450	X	89543	-0-	-9907	-0-	4342	1	85201	3	Y	-0-					-0-
10	98425	X	NO RPT	-0-	-98425	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76632	X	61610	-0-	-15022	-0-	200	1	61253	3	N	143	138	1			15
							157	9									
06	72690	X	60126	-0-	-12564	-0-	3236	1	56760	3	N	118	104	1			29
							130	9									
07	72881	X	60662	-0-	-12219	-0-	3912	1	56630	3	N	109	114	1			24
							120	9									
08	71021	X	60450	-0-	-10571	-0-	968	1	59379	3	N	94	117	1			1
							103	9									
09	68730	X	56128	-0-	-12602	-0-	2548	1	53485	3	N	86	84	1			3
							95	9									
10	62124	X	NO RPT	-0-	-62124	-0-					N	NO RPT					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67456	X	55065	-0-	-12391	-0-	178 271	1 9	54616	3	N	246	244	1			33
06	65100	X	52286	-0-	-12814	-0-	2808 226	1 9	49252	3	N	205	180	1			58
07	65317	X	52979	-0-	-12338	-0-	3404 300	1 9	49275	3	N	273	263	1			68
08	62961	X	52650	-0-	-10311	-0-	841 248	1 9	51561	3	N	225	277	1			16
09	60930	X	49232	-0-	-11698	-0-	2228 248	1 9	46756	3	N	225	218	1			23
10	55056	X	NO RPT	-0-	-55056	-0-					N	NO RPT					23

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50654	X	41207	-0-	-9447	-0-	134 99	1 9	40974	3	N	90	86	1			13
06	49020	X	37560	-0-	-11460	-0-	2020 112	1 9	35428	3	N	102	86	1			29
07	49445	X	38717	-0-	-10728	-0-	2495 109	1 9	36113	3	N	99	101	1			27
08	47306	X	37866	-0-	-9440	-0-	606 102	1 9	37158	3	N	93	113	1			7
09	45780	X	35534	-0-	-10246	-0-	1610 130	1 9	33794	3	N	118	113	1			12
10	41199	X	NO RPT	-0-	-41199	-0-					N	NO RPT					12

BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128464	X	79834	-0-	-48630	-0-	1743	1	78091	3	Y	-0-					-0-
06	117090	X	104191	-0-	-12899	-0-	1564	1	102627	3	Y	-0-					-0-
07	115444	X	102544	-0-	-12900	-0-	1620	1	100924	3	Y	-0-					-0-
08	110825	X	95741	-0-	-15084	-0-	1738	1	94003	3	Y	-0-					-0-
09	104190	X	87463	-0-	-16727	-0-	1264	1	86199	3	Y	-0-					-0-
10	107663	X	NO RPT	-0-	-107663	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109213	X	72591	-0-	-36622	-0-	1585	1	71006	3	Y	-0-					-0-
06	99600	X	95168	-0-	-4432	-0-	1428	1	93740	3	Y	-0-					-0-
07	98363	X	90837	-0-	-7526	-0-	1435	1	89402	3	Y	-0-					-0-
08	94984	X	83143	-0-	-11841	-0-	1509	1	81634	3	Y	-0-					-0-
09	95160	X	76486	-0-	-18674	-0-	1105	1	75381	3	Y	-0-					-0-
10	98332	X	NO RPT	-0-	-98332	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126356	X	79511	-0-	-46845	-0-	1736	1	77775	3	Y	-0-					-0-
06	115890	X	98976	-0-	-16914	-0-	1485	1	97491	3	Y	-0-					-0-
07	114576	X	100403	-0-	-14173	-0-	1586	1	98817	3	Y	-0-					-0-
08	110236	X	98384	-0-	-11852	-0-	1786	1	96598	3	Y	-0-					-0-
09	98970	X	90210	-0-	-8760	-0-	1303	1	88907	3	Y	-0-					-0-
10	102269	X	NO RPT	-0-	-102269	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130789	X	84862	-0-	-45927	-0-	1853	1	83009	3	Y	-0-					-0-
06	118980	X	107845	-0-	-11135	-0-	1618	1	106227	3	Y	-0-					-0-
07	117180	X	104153	-0-	-13027	-0-	1645	1	102508	3	Y	-0-					-0-
08	112561	X	99521	-0-	-13040	-0-	1807	1	97714	3	Y	-0-					-0-
09	107850	X	91720	-0-	-16130	-0-	1325	1	90395	3	Y	-0-					-0-
10	111445	X	NO RPT	-0-	-111445	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	142848	X	84486	-0-	-58362	-0-	1845	1	82641	3	Y	-0-			-0-
06	131640	X	117263	-0-	-14377	-0-	1760	1	115503	3	Y	-0-			-0-
07	129890	X	116650	-0-	-13240	-0-	1843	1	114807	3	Y	-0-			-0-
08	124713	X	110465	-0-	-14248	-0-	2005	1	108460	3	Y	-0-			-0-
09	117270	X	102303	-0-	-14967	-0-	1478	1	100825	3	Y	-0-			-0-
10	121179	X	NO RPT	-0-	-121179	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	55180	X	14055	-0-	-41125	-0-	307	1	13748	3	Y	-0-			-0-
06	51564	X	51564	-0-	-0-	-0-	774	1	50790	3	Y	-0-			-0-
07	48422	X	46930	-0-	-1492	-0-	741	1	46189	3	Y	-0-			-0-
08	46066	X	43358	-0-	-2708	-0-	787	1	42571	3	Y	-0-			-0-
09	51570	X	40440	-0-	-11130	-0-	584	1	39856	3	Y	-0-			-0-
10	53289	X	NO RPT	-0-	-53289	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	54498	X	13660	-0-	-40838	-0-	298	1	13362	3	Y	-0-			-0-
06	52195	X	52195	-0-	-0-	-0-	783	1	51412	3	Y	-0-			-0-
07	47213	X	41941	-0-	-5272	-0-	663	1	41278	3	Y	-0-			-0-
08	44423	X	39334	-0-	-5089	-0-	714	1	38620	3	Y	-0-			-0-
09	52200	X	34988	-0-	-17212	-0-	505	1	34483	3	Y	-0-			-0-
10	53940	X	NO RPT	-0-	-53940	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	54839	X	13140	-0-	-41699	-0-	287	1	12853	3	Y	-0-			-0-
06	47332	X	47332	-0-	-0-	-0-	710	1	46622	3	Y	-0-			-0-
07	49737	X	49737	-0-	-0-	-0-	786	1	48951	3	Y	-0-			-0-
08	43648	X	40926	-0-	-2722	-0-	743	1	40183	3	Y	-0-			-0-
09	47340	X	35620	-0-	-11720	-0-	515	1	35105	3	Y	-0-			-0-
10	49724	X	NO RPT	-0-	-49724	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	208878	X	108020	-0-	-100858	-0-	2359	1	105661	3	N	-0-			-0-
06	192180	X	158395	-0-	-33785	-0-	2377	1	156018	3	N	-0-			-0-
07	188883	X	154694	-0-	-34189	-0-	2444	1	152250	3	N	-0-			-0-
08	180079	X	145529	-0-	-34550	-0-	2642	1	142887	3	N	-0-			-0-
*09	158400	X	134233	-0-	-24167	-0-	1939	1	132294	3	N	-0-			-0-
10	163680	X	NO RPT	-0-	-163680	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	220193	X	126064	-0-	-94129	-0-	2753	1	123311	3	N	-0-			-0-
06	203250	X	170986	-0-	-32264	-0-	2566	1	168420	3	N	-0-			-0-
07	196323	X	163134	-0-	-33189	-0-	2577	1	160557	3	N	-0-			-0-
08	188077	X	159140	-0-	-28937	-0-	2889	1	156251	3	N	-0-			-0-
*09	171000	X	151281	-0-	-19719	-0-	2185	1	149096	3	N	-0-			-0-
10	176700	X	NO RPT	-0-	-176700	-0-					N	NO RPT			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	78027	X	60628	-0-	-17399	-0-	1324	1	59304	3	Y	-0-			-0-
06	75510	X	49830	-0-	-25680	-0-	748	1	49082	3	Y	-0-			-0-
07	69254	X	46531	-0-	-22723	-0-	735	1	45796	3	Y	-0-			-0-
08	65410	X	51173	-0-	-14237	-0-	929	1	50244	3	Y	-0-			-0-
09	58680	X	53138	-0-	-5542	-0-	768	1	52370	3	Y	-0-			-0-
10	60636	X	NO RPT	-0-	-60636	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	90675	X	67723	-0-	-22952	-0-	1479	1	66244	3	Y	-0-			-0-
06	87750	X	60544	-0-	-27206	-0-	909	1	59635	3	Y	-0-			-0-
07	80631	X	55797	-0-	-24834	-0-	881	1	54916	3	Y	-0-			-0-
08	74710	X	53913	-0-	-20797	-0-	979	1	52934	3	Y	-0-			-0-
09	65550	X	51074	-0-	-14476	-0-	738	1	50336	3	Y	-0-			-0-
10	67735	X	NO RPT	-0-	-67735	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	72137	X	54508	-0-	-17629	-0-	1190	1	53318	3	Y	-0-			-0-
06	69810	X	45228	-0-	-24582	-0-	679	1	44549	3	Y	-0-			-0-
07	63643	X	46427	-0-	-17216	-0-	733	1	45694	3	Y	-0-			-0-
08	59210	X	45437	-0-	-13773	-0-	825	1	44612	3	Y	-0-			-0-
09	52740	X	50265	-0-	-2475	-0-	726	1	49539	3	Y	-0-			-0-
10	54498	X	NO RPT	-0-	-54498	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 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
05	101866	X	44602	-0-	-57264	-0-	974	1	43628	3	Y	-0-			-0-
06	90060	X	78711	-0-	-11349	-0-	1181	1	77530	3	Y	-0-			-0-
07	86614	X	69993	-0-	-16621	-0-	1106	1	68887	3	Y	-0-			-0-
08	81003	X	63457	-0-	-17546	-0-	1152	1	62305	3	Y	-0-			-0-
09	78720	X	56711	-0-	-22009	-0-	819	1	55892	3	Y	-0-			-0-
10	81344	X	NO RPT	-0-	-81344	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93155	X	67999	-0-	-25156	-0-	1485	1	66514	3	Y	-0-			-0-
06	81540	X	60863	-0-	-20677	-0-	913	1	59950	3	Y	-0-			-0-
07	78058	X	60832	-0-	-17226	-0-	961	1	59871	3	Y	-0-			-0-
08	72757	X	55646	-0-	-17111	-0-	1010	1	54636	3	Y	-0-			-0-
09	65820	X	53573	-0-	-12247	-0-	774	1	52799	3	Y	-0-			-0-
10	68014	X	NO RPT	-0-	-68014	-0-					Y	NO RPT			-0-

JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	119226	X	76853	-0-	-42373	-0-	1678	1	75175	3	N	-0-			-0-
06	114330	X	110359	-0-	-3971	-0-	1656	1	108703	3	N	-0-			-0-
07	112003	X	97989	-0-	-14014	-0-	1548	1	96441	3	N	-0-			-0-
08	107353	X	92140	-0-	-15213	-0-	1673	1	90467	3	N	-0-			-0-
09	110370	X	85507	-0-	-24863	-0-	1235	1	84272	3	N	-0-			-0-
10	114049	X	NO RPT	-0-	-114049	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	201748	X	96517	-0-	-105231	-0-	2107	1	94410	3	N	-0-			-0-
06	186270	X	161040	-0-	-25230	-0-	2417	1	158623	3	N	-0-			-0-
07	183737	X	161570	-0-	-22167	-0-	2552	1	159018	3	N	-0-			-0-
08	176545	X	152031	-0-	-24514	-0-	2760	1	149271	3	N	-0-			-0-
*09	161040	X	140921	-0-	-20119	-0-	2036	1	138885	3	N	-0-			-0-
10	166408	X	NO RPT	-0-	-166408	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11350 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	92070	X	45359	-0-	-46711	-0-	990	1	44369	3	N	-0-			-0-
06	80730	X	60091	-0-	-20639	-0-	902	1	59189	3	N	-0-			-0-
07	77066	X	66431	-0-	-10635	-0-	1049	1	65382	3	N	-0-			-0-
08	70959	X	54818	-0-	-16141	-0-	995	1	53823	3	N	-0-			-0-
*09	60090	X	51596	-0-	-8494	-0-	745	1	50851	3	N	-0-			-0-
10	66433	X	NO RPT	-0-	-66433	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	159743	X	11147	-0-	-148596	-0-	243	1	10904	3	Y	-0-			-0-
06	146580	X	124519	-0-	-22061	-0-	1869	1	122650	3	Y	-0-			-0-
07	144367	X	115987	-0-	-28380	-0-	1832	1	114155	3	Y	-0-			-0-
08	137082	X	109903	-0-	-27179	-0-	1995	1	107908	3	Y	-0-			-0-
09	124530	X	104702	-0-	-19828	-0-	1513	1	103189	3	Y	-0-			-0-
10	128681	X	NO RPT	-0-	-128681	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	153450	X	11243	-0-	-142207	-0-	245	1	10998	3	Y	-0-			-0-
06	140700	X	106428	-0-	-34272	-0-	1597	1	104831	3	Y	-0-			-0-
07	135842	X	112641	-0-	-23201	-0-	1779	1	110862	3	Y	-0-			-0-
08	129177	X	105132	-0-	-24045	-0-	1908	1	103224	3	Y	-0-			-0-
09	106440	X	101849	-0-	-4591	-0-	1471	1	100378	3	Y	-0-			-0-
10	112654	X	NO RPT	-0-	-112654	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	169136	X	11498	-0-	-157638	-0-	251	1	11247	3	Y	-0-			-0-
06	154620	X	130868	-0-	-23752	-0-	1964	1	128904	3	Y	-0-			-0-
07	150784	X	125024	-0-	-25760	-0-	1975	1	123049	3	Y	-0-			-0-
08	144708	X	114786	-0-	-29922	-0-	2084	1	112702	3	Y	-0-			-0-
09	130860	X	110230	-0-	-20630	-0-	1592	1	108638	3	Y	-0-			-0-
10	135222	X	NO RPT	-0-	-135222	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	95325	X	59442	-0-	-35883	-0-	1298	1	58144	3	Y	-0-			-0-
06	92367	X	92367	-0-	-0-	-0-	1386	1	90981	3	Y	-0-			-0-
07	84816	X	80292	-0-	-4524	-0-	1268	1	79024	3	Y	-0-			-0-
08	81468	X	78388	-0-	-3080	-0-	1423	1	76965	3	Y	-0-			-0-
09	92370	X	72306	-0-	-20064	-0-	1045	1	71261	3	Y	-0-			-0-
10	95449	X	NO RPT	-0-	-95449	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 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
05	146537	X	70171	-0-	-76366	-0-	1532	1	68639	3	Y	-0-			-0-
06	133170	X	111160	-0-	-22010	-0-	1668	1	109492	3	Y	-0-			-0-
07	129456	X	104800	-0-	-24656	-0-	1656	1	103144	3	Y	-0-			-0-
08	124093	X	79607	-0-	-44486	-0-	1445	1	78162	3	Y	-0-			-0-
09	111150	X	94192	-0-	-16958	-0-	1361	1	92831	3	Y	-0-			-0-
10	114855	X	NO RPT	-0-	-114855	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	56234	X	15337	-0-	-40897	-0-	335	1	15002	3	Y	-0-			-0-
06	53978	X	53978	-0-	-0-	-0-	810	1	53168	3	Y	-0-			-0-
07	50977	X	50977	-0-	-0-	-0-	805	1	50172	3	Y	-0-			-0-
08	47058	X	42492	-0-	-4566	-0-	771	1	41721	3	Y	-0-			-0-
09	53970	X	38302	-0-	-15668	-0-	553	1	37749	3	Y	-0-			-0-
10	55769	X	NO RPT	-0-	-55769	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	172608	X	112646	-0-	-59962	-0-	2460	1	110186	3	Y	-0-			-0-
06	161520	X	136121	-0-	-25399	-0-	2043	1	134078	3	Y	-0-			-0-
07	153698	X	124094	-0-	-29604	-0-	1960	1	122134	3	Y	-0-			-0-
08	144305	X	115840	-0-	-28465	-0-	2103	1	113737	3	Y	-0-			-0-
09	136110	X	101494	-0-	-34616	-0-	1466	1	100028	3	Y	-0-			-0-
10	140647	X	NO RPT	-0-	-140647	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	274381	X	170344	-0-	-104037	-0-	3719	1	166625	3	Y	-0-			-0-
06	255390	X	206471	-0-	-48919	-0-	3099	1	203372	3	Y	-0-			-0-
07	245551	X	194457	-0-	-51094	-0-	3072	1	191385	3	Y	-0-			-0-
08	233058	X	186763	-0-	-46295	-0-	3390	1	183373	3	Y	-0-			-0-
09	206460	X	176384	-0-	-30076	-0-	2548	1	173836	3	Y	-0-			-0-
10	213342	X	NO RPT	-0-	-213342	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	187488	X	116787	-0-	-70701	-0-	2550	1	114237	3	Y	-0-			-0-
06	166560	X	144322	-0-	-22238	-0-	2166	1	142156	3	Y	-0-			-0-
07	158534	X	131586	-0-	-26948	-0-	2079	1	129507	3	Y	-0-			-0-
08	150381	X	123245	-0-	-27136	-0-	2237	1	121008	3	Y	-0-			-0-
09	144330	X	114899	-0-	-29431	-0-	1660	1	113239	3	Y	-0-			-0-
10	149141	X	NO RPT	-0-	-149141	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	175863	X	113131	-0-	-62732	-0-	2470	1	110661	3	Y	-0-			-0-
06	163590	X	139110	-0-	-24480	-0-	2088	1	137022	3	Y	-0-			-0-
07	155899	X	125745	-0-	-30154	-0-	1986	1	123759	3	Y	-0-			-0-
08	146382	X	116063	-0-	-30319	-0-	2107	1	113956	3	Y	-0-			-0-
09	139110	X	105889	-0-	-33221	-0-	1530	1	104359	3	Y	-0-			-0-
10	143747	X	NO RPT	-0-	-143747	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	147157	X	104075	-0-	-43082	-0-	2272	1	101803	3	Y	-0-			-0-
06	133290	X	116864	-0-	-16426	-0-	1754	1	115110	3	Y	-0-			-0-
07	129487	X	101515	-0-	-27972	-0-	1604	1	99911	3	Y	-0-			-0-
08	121396	X	94311	-0-	-27085	-0-	1712	1	92599	3	Y	-0-			-0-
09	116850	X	85942	-0-	-30908	-0-	1242	1	84700	3	Y	-0-			-0-
10	120745	X	NO RPT	-0-	-120745	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	92628	X	55354	-0-	-37274	-0-	1209	1	54145	3	N	-0-			-0-
06	80790	X	56081	-0-	-24709	-0-	842	1	55239	3	N	-0-			-0-
07	76384	X	57368	-0-	-19016	-0-	906	1	56462	3	N	-0-			-0-
08	71424	X	50516	-0-	-20908	-0-	917	1	49599	3	N	-0-			-0-
09	63930	X	46143	-0-	-17787	-0-	667	1	45476	3	N	-0-			-0-
10	57939	X	NO RPT	-0-	-57939	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	205716	X	110420	-0-	-95296	-0-	110420	2			N	-0-			-0-
06	181080	X	142171	-0-	-38909	-0-	142171	2			N	-0-			-0-
07	162223	X	131549	-0-	-30674	-0-	105	1	131444	2	N	-0-			-0-
08	151962	X	122644	-0-	-29318	-0-	33	1	122611	2	N	-0-			-0-
*09	142170	X	113183	-0-	-28987	-0-	113183	2			N	-0-			-0-
10	146909	X	NO RPT	-0-	-146909	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	206770	X	119846	-0-	-86924	-0-	119846	2			N	-0-			-0-
06	193950	X	149677	-0-	-44273	-0-	149677	2			N	-0-			-0-
07	178405	X	140857	-0-	-37548	-0-	112	1	140745	2	N	-0-			-0-
08	168051	X	133854	-0-	-34197	-0-	35	1	133819	2	N	-0-			-0-
*09	149670	X	125211	-0-	-24459	-0-	125211	2			N	-0-			-0-
10	154659	X	NO RPT	-0-	-154659	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	72292	X	32277	-0-	-40015	-0-	705	1	31572	3	N	-0-			-0-
06	61740	X	51680	-0-	-10060	-0-	776	1	50904	3	N	-0-			-0-
07	58094	X	53678	-0-	-4416	-0-	848	1	52830	3	N	-0-			-0-
08	56358	X	48158	-0-	-8200	-0-	874	1	47284	3	N	-0-			-0-
09	51690	X	42834	-0-	-8856	-0-	619	1	42215	3	N	-0-			-0-
10	53692	X	NO RPT	-0-	-53692	-0-					N	NO RPT			-0-

JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	250728	X	189016	-0-	-61712	-0-	9568	1	179448	3	Y	-0-			-0-
06	231060	X	173539	-0-	-57521	-0-	9262	1	164277	3	Y	-0-			-0-
07	221929	X	170001	-0-	-51928	-0-	7307	1	162694	3	Y	-0-			-0-
08	210645	X	126046	-0-	-84599	-0-	7562	1	118484	3	Y	-0-			-0-
09	193350	X	152590	-0-	-40760	-0-	7398	1	145192	3	Y	-0-			-0-
10	189007	X	NO RPT	-0-	-189007	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	197811	X	112755	-0-	-85056	-0-	112755	2			N	-0-			-0-
06	183840	X	143619	-0-	-40221	-0-	143619	2			N	-0-			-0-
07	172298	X	134830	-0-	-37468	-0-	108	1	134722	2	N	-0-			-0-
08	162068	X	127479	-0-	-34589	-0-	34	1	127445	2	N	-0-			-0-
*09	143610	X	117264	-0-	-26346	-0-	117264	2			N	-0-			-0-
10	148397	X	NO RPT	-0-	-148397	-0-					N	NO RPT			-0-

JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	239196	X	170434	-0-	-68762	-0-	8627	1	161807	3	Y	-0-			-0-
06	215610	X	156175	-0-	-59435	-0-	8335	1	147840	3	Y	-0-			-0-
07	200632	X	153185	-0-	-47447	-0-	6584	1	146601	3	Y	-0-			-0-
08	190650	X	114839	-0-	-75811	-0-	6889	1	107950	3	Y	-0-			-0-
09	174480	X	135362	-0-	-39118	-0-	6563	1	128799	3	Y	-0-			-0-
10	170438	X	NO RPT	-0-	-170438	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11050 - 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
05	224719	X	146065	-0-	-78654	-0-	7394	1	138671	3	Y	-0-			-0-
06	196440	X	131662	-0-	-64778	-0-	7027	1	124635	3	Y	-0-			-0-
07	184512	X	128211	-0-	-56301	-0-	5511	1	122700	3	Y	-0-			-0-
08	169322	X	120744	-0-	-48578	-0-	7244	1	113500	3	Y	-0-			-0-
09	152010	X	109781	-0-	-42229	-0-	5323	1	104458	3	Y	-0-			-0-
10	146072	X	NO RPT	-0-	-146072	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	209312	X	154531	-0-	-54781	-0-	7822	1	146709	3	Y	-0-			-0-
06	192690	X	141563	-0-	-51127	-0-	7555	1	134008	3	Y	-0-			-0-
07	182652	X	138754	-0-	-43898	-0-	5964	1	132790	3	Y	-0-			-0-
08	173011	X	102817	-0-	-70194	-0-	6168	1	96649	3	Y	-0-			-0-
09	158280	X	124164	-0-	-34116	-0-	6020	1	118144	3	Y	-0-			-0-
10	154535	X	NO RPT	-0-	-154535	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	223758	X	170969	-0-	-52789	-0-	8654	1	162315	3	Y	-0-			-0-
06	209190	X	157370	-0-	-51820	-0-	8399	1	148971	3	Y	-0-			-0-
07	200322	X	154982	-0-	-45340	-0-	6662	1	148320	3	Y	-0-			-0-
08	189937	X	116961	-0-	-72976	-0-	7017	1	109944	3	Y	-0-			-0-
09	174240	X	140755	-0-	-33485	-0-	6825	1	133930	3	Y	-0-			-0-
10	170965	X	NO RPT	-0-	-170965	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	330088	X	174696	-0-	-155392	-0-	3814	1	170882	3	Y	-0-			-0-
06	287940	X	206079	-0-	-81861	-0-	3093	1	202986	3	Y	-0-			-0-
07	265143	X	200981	-0-	-64162	-0-	3175	1	197806	3	Y	-0-			-0-
08	245334	X	214328	-0-	-31006	-0-	3891	1	210437	3	Y	-0-			-0-
09	206070	X	196721	-0-	-9349	-0-	2842	1	193879	3	Y	-0-			-0-
10	212939	X	NO RPT	-0-	-212939	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	330119	X	174726	-0-	-155393	-0-	3815	1	170911	3	Y	-0-			-0-
06	287970	X	206108	-0-	-81862	-0-	3093	1	203015	3	Y	-0-			-0-
07	265174	X	201011	-0-	-64163	-0-	3175	1	197836	3	Y	-0-			-0-
08	245365	X	187003	-0-	-58362	-0-	3395	1	183608	3	Y	-0-			-0-
09	206100	X	170623	-0-	-35477	-0-	2465	1	168158	3	Y	-0-			-0-
10	212970	X	NO RPT	-0-	-212970	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13391 - 22128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11016 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	433814	X	346296	-0-	-87518	-0-	17529	1	328767	3	Y	-0-			-0-
06	419820	X	318369	-0-	-101451	-0-	16992	1	301377	3	Y	-0-			-0-
07	405759	X	312839	-0-	-92920	-0-	13447	1	299392	3	Y	-0-			-0-
08	383687	X	298375	-0-	-85312	-0-	17900	1	280475	3	Y	-0-			-0-
09	352470	X	275223	-0-	-77247	-0-	13344	1	261879	3	Y	-0-			-0-
10	346301	X	NO RPT	-0-	-346301	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: 14H RRCID -> 296334 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11535 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	380339	X	267924	-0-	-112415	-0-	13562	1	254362	3	Y	-0-			-0-
06	366600	X	241304	-0-	-125296	-0-	12879	1	228425	3	Y	-0-			-0-
07	347634	X	233351	-0-	-114283	-0-	10030	1	223321	3	Y	-0-			-0-
08	320819	X	217883	-0-	-102936	-0-	4487	1	213396	3	Y	-0-			-0-
09	285450	X	193771	-0-	-91679	-0-	9395	1	184376	3	Y	-0-			-0-
10	267933	X	NO RPT	-0-	-267933	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10965 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	408084	X	338622	-0-	-69462	-0-	17140	1	321482	3	Y	-0-			-0-
06	394920	X	311301	-0-	-83619	-0-	16615	1	294686	3	Y	-0-			-0-
07	398288	X	305282	-0-	-93006	-0-	13122	1	292160	3	Y	-0-			-0-
08	376030	X	290104	-0-	-85926	-0-	17404	1	272700	3	Y	-0-			-0-
09	345060	X	267566	-0-	-77494	-0-	12973	1	254593	3	Y	-0-			-0-
10	338613	X	NO RPT	-0-	-338613	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10975 - 19955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	417384	X	337440	-0-	-79944	-0-	17081	1	320359	3	Y	-0-			-0-
06	403920	X	311865	-0-	-92055	-0-	16645	1	295220	3	Y	-0-			-0-
07	390135	X	307443	-0-	-82692	-0-	13215	1	294228	3	Y	-0-			-0-
08	370822	X	294041	-0-	-76781	-0-	17640	1	276401	3	Y	-0-			-0-
09	342510	X	272797	-0-	-69713	-0-	13227	1	259570	3	Y	-0-			-0-
10	337435	X	NO RPT	-0-	-337435	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING PSA G WELL #: 32H RRCID -> 296374 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10836 PERF. N/A

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

APPLING PSA H WELL #: 33H RRCID -> 296375 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A

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

APPLING PSA I WELL #: 34H RRCID -> 296488 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 10854 PERF. N/A

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

COCINA BLANCA SA A WELL #: 100H RRCID -> 296626 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11220 - 21482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294035 X	222931	-0-	-71104	-0-	10391	1	194888	3	Y	16047	14269	1			23092
						17652	9									
06	284550 X	182912	-0-	-101638	-0-	9762	1	173150	3	Y	-0-	11273	1			11819
07	294035 X	191072	-0-	-102963	-0-	7505	1	167096	3	Y	14974	10930	1			15863
						16471	9									
08	274319 X	175701	-0-	-98618	-0-	9675	1	151601	3	Y	13114	10190	1			18787
						14425	9									
09	238170 X	159784	-0-	-78386	-0-	7126	1	139839	3	Y	11654	10701	1			19740
						12819	9									
10	222921 X	NO RPT	-0-	-222921	-0-					Y	NO RPT					19740

CHALOS-LYSSY PSA C WELL #: 18H RRCID -> 296653 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF. N/A

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

COCINA BLANCA SA B WELL #: 101H RRCID -> 296687 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11210 - 21706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313720 X	238631	-0-	-75089	-0-	11014	1	206575	3	Y	19129	16111	1			26100
						21042	9									
06	303600 X	190588	-0-	-113012	-0-	10172	1	180416	3	Y	-0-	12727	1			13373
07	313720 X	200227	-0-	-113493	-0-	7820	1	174100	3	Y	16643	12234	1			17782
						18307	9									
08	293105 X	185457	-0-	-107648	-0-	10143	1	158926	3	Y	14898	11483	1			21197
						16388	9									
09	253710 X	168169	-0-	-85541	-0-	7437	1	145946	3	Y	13442	12167	1			22472
						14786	9									
10	238638 X	NO RPT	-0-	-238638	-0-					Y	NO RPT					22472

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942

05	351509 X	264906	-0-	-86603	-0-	13409	1	251497	3	Y	-0-			-0-
06	340170 X	238241	-0-	-101929	-0-	12715	1	225526	3	Y	-0-			-0-
07	339977 X	228241	-0-	-111736	-0-	9811	1	218430	3	Y	-0-			-0-
08	312511 X	213323	-0-	-99188	-0-	4394	1	208929	3	Y	-0-			-0-
09	278010 X	190281	-0-	-87729	-0-	9226	1	181055	3	Y	-0-			-0-
10	264895 X	NO RPT	-0-	-264895	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA F WELL #: 16H RRCID -> 296788 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11520 - 19417

05	378386 X	261761	-0-	-116625	-0-	13250	1	248511	3	Y	-0-			-0-
06	364290 X	235057	-0-	-129233	-0-	12545	1	222512	3	Y	-0-			-0-
07	335575 X	225346	-0-	-110229	-0-	9686	1	215660	3	Y	-0-			-0-
08	307985 X	209674	-0-	-98311	-0-	4318	1	205356	3	Y	-0-			-0-
09	273990 X	185885	-0-	-88105	-0-	9013	1	176872	3	Y	-0-			-0-
10	261764 X	NO RPT	-0-	-261764	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA G WELL #: 17H RRCID -> 296789 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11425 - 19396

05	389019 X	266961	-0-	-122058	-0-	13513	1	253448	3	Y	-0-			-0-
06	375990 X	240961	-0-	-135029	-0-	12860	1	228101	3	Y	-0-			-0-
07	352160 X	232258	-0-	-119902	-0-	9983	1	222275	3	Y	-0-			-0-
08	316758 X	134398	-0-	-182360	-0-	2768	1	131630	3	Y	-0-			-0-
09	278700 X	130156	-0-	-148544	-0-	6311	1	123845	3	Y	-0-			-0-
10	266972 X	NO RPT	-0-	-266972	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA I WELL #: 19H RRCID -> 298223 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11840 - 19537

09	0	173048	-0-	173048	173048	8390	1	164658	3	N	-0-			-0-
10	307717 X	NO RPT	-0-	-307717	-0-					N	NO RPT			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1282	-0-	-1388	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
06	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
07	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	16661	2			N	-0-					-0-
*08	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1536	-0-	-386	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4700	-0-	1600	1600	4700	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	1734	-0-	-1266	334	1734	2			N	-0-					-0-
*10	2513	N	2179	-0-	-334	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1615	-0-	-1051	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
*09	2790	X	2023	-0-	-767	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
*10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31062	X	25769	-0-	-5293	-0-	25769	3			N	-0-					-0-
06	30060	X	24839	-0-	-5221	-0-	24839	3			N	-0-					-0-
07	31062	X	28986	-0-	-2076	-0-	28986	3			N	-0-					-0-
08	28241	X	26503	-0-	-1738	-0-	26503	3			N	-0-					-0-
09	27330	X	24520	-0-	-2810	-0-	24520	3			N	-0-					-0-
10	28985	X	NO RPT	-0-	-28985	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	29832	X	29832	-0-	-0-	-0-	898	1	28934	3	N	-0-					-0-
06	25874	X	25874	-0-	-0-	-0-	25874	3			N	-0-					-0-
07	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	826	1	14948	3	N	-0-					-0-
08	38697	X	38697	-0-	-0-	-0-	2160	1	36537	3	N	-0-					-0-
09	28860	X	25975	-0-	-2885	-0-	2264	1	23711	3	N	-0-					-0-
10	29822	X	NO RPT	-0-	-29822	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	47397	X	47397	-0-	-0-	-0-	47397	3			N	-0-					-0-
06	45360	X	44606	-0-	-754	-0-	44606	3			N	-0-					-0-
07	46872	X	42020	-0-	-4852	-0-	42020	3			N	-0-					-0-
08	47399	X	42411	-0-	-4988	-0-	42411	3			N	-0-					-0-
09	45870	X	38690	-0-	-7180	-0-	38690	3			N	-0-					-0-
10	47399	X	NO RPT	-0-	-47399	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67239	X	66011	-0-	-1228	-0-	66011	3			N	-0-					-0-
06	76738	X	76738	-0-	-0-	-0-	76738	3			N	-0-					-0-
07	79923	X	79923	-0-	-0-	-0-	79923	3			N	-0-					-0-
08	78814	X	78814	-0-	-0-	-0-	78814	3			N	-0-					-0-
09	75840	X	62889	-0-	-12951	-0-	62889	3			N	-0-					-0-
10	78368	X	NO RPT	-0-	-78368	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65985	X	65985	-0-	-0-	-0-	65985	3			N	-0-					-0-
06	62850	X	50726	-0-	-12124	-0-	50726	3			N	-0-					-0-
07	62589	X	36948	-0-	-25641	-0-	36948	3			N	-0-					-0-
08	65689	X	55374	-0-	-10315	-0-	55374	3			N	-0-					-0-
09	63570	X	36475	-0-	-27095	-0-	36475	3			N	-0-					-0-
10	65689	X	NO RPT	-0-	-65689	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	16139	-0-	-880	-0-	16139	3			N	-0-					-0-
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3			N	-0-					-0-
08	19902	X	4677	-0-	-15225	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
09	19260	X	5847	-0-	-13413	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
10	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28117	X	27031	-0-	-1086	-0-	27031	3			N	-0-					-0-
06	27330	X	25795	-0-	-1535	-0-	25795	3			N	-0-					-0-
07	28241	X	27104	-0-	-1137	-0-	49	1	27055	3	N	-0-					-0-
08	32138	X	32138	-0-	-0-	-0-	32138	3			N	-0-					-0-
09	26580	X	22071	-0-	-4509	-0-	22071	3			N	-0-					-0-
10	27094	X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76415	X	46645	-0-	-29770	-0-	46645	3			N	-0-					-0-
06	73950	X	52411	-0-	-21539	-0-	52411	3			N	-0-					-0-
07	60977	X	60854	-0-	-123	-0-	109	1	60745	3	N	-0-					-0-
08	65225	X	65225	-0-	-0-	-0-	65225	3			N	-0-					-0-
09	52410	X	46675	-0-	-5735	-0-	46675	3			N	-0-					-0-
10	60853	X	NO RPT	-0-	-60853	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86242	X	81006	-0-	-5236	-0-	81006	3			N	-0-					-0-
06	83400	X	77536	-0-	-5864	-0-	77536	3			N	-0-					-0-
07	83979	X	77034	-0-	-6945	-0-	138	1	76896	3	N	-0-					-0-
08	82863	X	76374	-0-	-6489	-0-	76374	3			N	-0-					-0-
09	79320	X	57225	-0-	-22095	-0-	57225	3			N	-0-					-0-
10	81003	X	NO RPT	-0-	-81003	-0-					N	NO RPT					-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103664	X	85064	-0-	-18600	-0-	85064	3			N	-0-					-0-
06	97560	X	80153	-0-	-17407	-0-	80153	3			N	-0-					-0-
07	97774	X	79479	-0-	-18295	-0-	143	1	79336	3	N	-0-					-0-
08	94550	X	79481	-0-	-15069	-0-	79481	3			N	-0-					-0-
09	88230	X	74895	-0-	-13335	-0-	74895	3			N	-0-					-0-
10	85064	X	NO RPT	-0-	-85064	-0-					N	NO RPT					-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91698	X	79452	-0-	-12246	-0-	79452	3			N	-0-					-0-
06	86340	X	74761	-0-	-11579	-0-	74761	3			N	-0-					-0-
07	87048	X	73363	-0-	-13685	-0-	132	1	73231	3	N	-0-					-0-
08	83886	X	72441	-0-	-11445	-0-	72441	3			N	-0-					-0-
09	77970	X	67561	-0-	-10409	-0-	67561	3			N	-0-					-0-
10	79453	X	NO RPT	-0-	-79453	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96720	X	79803	-0-	-16917	-0-	79803	3			N	-0-					-0-
06	88950	X	76434	-0-	-12516	-0-	76434	3			N	-0-					-0-
07	87420	X	77083	-0-	-10337	-0-	139	1	76944	3	N	-0-					-0-
08	86521	X	76799	-0-	-9722	-0-	76799	3			N	-0-					-0-
09	80130	X	73936	-0-	-6194	-0-	73936	3			N	-0-					-0-
10	79794	X	NO RPT	-0-	-79794	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122016	X	96451	-0-	-25565	-0-	96451	3			N	-0-					-0-
06	111930	X	89314	-0-	-22616	-0-	89314	3			N	-0-					-0-
07	108996	X	86415	-0-	-22581	-0-	155	1	86260	3	N	-0-					-0-
08	106826	X	84967	-0-	-21859	-0-	84967	3			N	-0-					-0-
09	98040	X	78801	-0-	-19239	-0-	78801	3			N	-0-					-0-
10	96441	X	NO RPT	-0-	-96441	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100316	X	86830	-0-	-13486	-0-	86830	3			N	-0-					-0-
06	94620	X	82082	-0-	-12538	-0-	82082	3			N	-0-					-0-
07	94891	X	85275	-0-	-9616	-0-	85275	3			N	-0-					-0-
08	91977	X	80373	-0-	-11604	-0-	80373	3			N	-0-					-0-
09	86430	X	76171	-0-	-10259	-0-	76171	3			N	-0-					-0-
10	86831	X	NO RPT	-0-	-86831	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85374	X	70012	-0-	-15362	-0-	70012	3			N	-0-					-0-
06	79500	X	65568	-0-	-13932	-0-	65568	3			N	-0-					-0-
07	78275	X	67799	-0-	-10476	-0-	67799	3			N	-0-					-0-
08	76105	X	65934	-0-	-10171	-0-	65934	3			N	-0-					-0-
09	70620	X	64154	-0-	-6466	-0-	64154	3			N	-0-					-0-
10	69998	X	NO RPT	-0-	-69998	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73222	X	61359	-0-	-11863	-0-	61359	3			N	-0-					-0-
06	67500	X	58275	-0-	-9225	-0-	58275	3			N	-0-					-0-
07	67549	X	61701	-0-	-5848	-0-	61701	3			N	-0-					-0-
08	65379	X	59838	-0-	-5541	-0-	59838	3			N	-0-					-0-
09	62070	X	56912	-0-	-5158	-0-	56912	3			N	-0-					-0-
10	61690	X	NO RPT	-0-	-61690	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78740	X	73494	-0-	-5246	-0-	73494	3			N	-0-					-0-
06	74670	X	67205	-0-	-7465	-0-	67205	3			N	-0-					-0-
07	77159	X	71591	-0-	-5568	-0-	71591	3			N	-0-					-0-
08	77159	X	66435	-0-	-10724	-0-	66435	3			N	-0-					-0-
09	73950	X	64954	-0-	-8996	-0-	64954	3			N	-0-					-0-
10	73501	X	NO RPT	-0-	-73501	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83483	X	79760	-0-	-3723	-0-	79760	3			N	-0-					-0-
06	81480	X	75031	-0-	-6449	-0-	75031	3			N	-0-					-0-
07	84196	X	74448	-0-	-9748	-0-	74448	3			N	-0-					-0-
08	84196	X	74085	-0-	-10111	-0-	74085	3			N	-0-					-0-
09	79710	X	68837	-0-	-10873	-0-	68837	3			N	-0-					-0-
10	79763	X	NO RPT	-0-	-79763	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872

05	222890 X	185366	-0-	-37524	-0-	185366	3			N	-0-			-0-
06	206790 X	172544	-0-	-34246	-0-	172544	3			N	-0-			-0-
07	204476 X	173216	-0-	-31260	-0-	311	1	172905	3	N	-0-			-0-
08	199268 X	167897	-0-	-31371	-0-	167897	3			N	-0-			-0-
09	186960 X	158368	-0-	-28592	-0-	158368	3			N	-0-			-0-
10	185380 X	NO RPT	-0-	-185380	-0-					N	NO RPT			-0-

QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565

05	224967 X	189556	-0-	-35411	-0-	189556	3			N	-0-			-0-
06	208350 X	183483	-0-	-24867	-0-	183483	3			N	-0-			-0-
07	215295 X	183561	-0-	-31734	-0-	330	1	183231	3	N	-0-			-0-
08	204011 X	183177	-0-	-20834	-0-	183177	3			N	-0-			-0-
09	183480 X	178057	-0-	-5423	-0-	178057	3			N	-0-			-0-
10	189596 X	NO RPT	-0-	-189596	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294096 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11530 - 22053

05	238018 X	160679	-0-	-77339	-0-	160679	3			N	-0-			-0-
06	219810 X	148425	-0-	-71385	-0-	148425	3			N	-0-			-0-
07	207793 X	144430	-0-	-63363	-0-	144430	3			N	-0-			-0-
08	189875 X	131133	-0-	-58742	-0-	131133	3			N	-0-			-0-
09	169680 X	118254	-0-	-51426	-0-	118254	3			N	-0-			-0-
10	160673 X	NO RPT	-0-	-160673	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRINGER WELL #: O 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086

05	143065 X	106894	-0-	-36171	-0-	106894	3			N	-0-			-0-
06	130140 X	98427	-0-	-31713	-0-	98427	3			N	-0-			-0-
07	126232 X	95960	-0-	-30272	-0-	172	1	95788	3	N	-0-			-0-
08	118265 X	90518	-0-	-27747	-0-	90518	3			N	-0-			-0-
09	109680 X	86576	-0-	-23104	-0-	86576	3			N	-0-			-0-
10	106888 X	NO RPT	-0-	-106888	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134

05	191797 X	151916	-0-	-39881	-0-	151916	3			N	-0-			-0-
06	185610 X	137205	-0-	-48405	-0-	137205	3			N	-0-			-0-
07	180761 X	132662	-0-	-48099	-0-	238	1	132424	3	N	-0-			-0-
08	172112 X	124515	-0-	-47597	-0-	124515	3			N	-0-			-0-
09	155370 X	115367	-0-	-40003	-0-	115367	3			N	-0-			-0-
10	151931 X	NO RPT	-0-	-151931	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670

05	229865 X	169181	-0-	-60684	-0-	169181	3			N	-0-			-0-
06	214860 X	154382	-0-	-60478	-0-	154382	3			N	-0-			-0-
07	207855 X	148493	-0-	-59362	-0-	267	1	148226	3	N	-0-			-0-
08	188821 X	141245	-0-	-47576	-0-	141245	3			N	-0-			-0-
09	173820 X	128851	-0-	-44969	-0-	128851	3			N	-0-			-0-
10	169167 X	NO RPT	-0-	-169167	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	219883	X	158542	-0-	-61341	-0-	158542	3			N	-0-			-0-
06	199290	X	145039	-0-	-54251	-0-	145039	3			N	-0-			-0-
07	192355	X	141058	-0-	-51297	-0-	253	1	140805	3	N	-0-			-0-
08	177351	X	134047	-0-	-43304	-0-	134047	3			N	-0-			-0-
09	163950	X	123894	-0-	-40056	-0-	123894	3			N	-0-			-0-
10	158534	X	NO RPT	-0-	-158534	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRINGER - SSS O UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	204724	X	152487	-0-	-52237	-0-	152487	3			N	-0-			-0-
06	187620	X	138918	-0-	-48702	-0-	138918	3			N	-0-			-0-
07	170004	X	128360	-0-	-41644	-0-	231	1	128129	3	N	-0-			-0-
08	170004	X	125342	-0-	-44662	-0-	125342	3			N	-0-			-0-
09	156090	X	119887	-0-	-36203	-0-	119887	3			N	-0-			-0-
10	152489	X	NO RPT	-0-	-152489	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	206305	X	142838	-0-	-63467	-0-	142838	3			N	-0-			-0-
06	180030	X	131282	-0-	-48748	-0-	131282	3			N	-0-			-0-
07	173786	X	127713	-0-	-46073	-0-	229	1	127484	3	N	-0-			-0-
08	162812	X	122481	-0-	-40331	-0-	122481	3			N	-0-			-0-
09	148260	X	115145	-0-	-33115	-0-	115145	3			N	-0-			-0-
10	142848	X	NO RPT	-0-	-142848	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11908 - 21788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	313441	X	201985	-0-	-111456	-0-	201985	3			N	-0-			-0-
06	282930	X	179312	-0-	-103618	-0-	179312	3			N	-0-			-0-
07	267189	X	171437	-0-	-95752	-0-	171437	3			N	-0-			-0-
08	241025	X	157480	-0-	-83545	-0-	157480	3			N	-0-			-0-
09	212100	X	142198	-0-	-69902	-0-	142198	3			N	-0-			-0-
10	201996	X	NO RPT	-0-	-201996	-0-					N	NO RPT			-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	103788	X	68989	-0-	-34799	-0-	68989	3			N	-0-			-0-
06	91050	X	62897	-0-	-28153	-0-	62897	3			N	-0-			-0-
07	87389	X	59929	-0-	-27460	-0-	59929	3			N	-0-			-0-
08	82274	X	57615	-0-	-24659	-0-	57615	3			N	-0-			-0-
09	73470	X	54264	-0-	-19206	-0-	54264	3			N	-0-			-0-
10	68975	X	NO RPT	-0-	-68975	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10724 PERF.12209 - 22231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	244528	X	176311	-0-	-68217	-0-	176311	3			N	-0-			-0-
06	236640	X	159305	-0-	-77335	-0-	159305	3			N	-0-			-0-
07	225928	X	152218	-0-	-73710	-0-	274	1	151944	3	N	-0-			-0-
08	204104	X	146187	-0-	-57917	-0-	146187	3			N	-0-			-0-
09	183840	X	130729	-0-	-53111	-0-	130729	3			N	-0-			-0-
10	176297	X	NO RPT	-0-	-176297	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.12114 - 22737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	285355	X	217464	-0-	-67891	-0-	217464	3			N	-0-			-0-
06	267180	X	200625	-0-	-66555	-0-	200625	3			N	-0-			-0-
07	254386	X	194970	-0-	-59416	-0-	350	1	194620	3	N	-0-			-0-
08	241490	X	193027	-0-	-48463	-0-	193027	3			N	-0-			-0-
09	220980	X	177267	-0-	-43713	-0-	177267	3			N	-0-			-0-
10	217465	X	NO RPT	-0-	-217465	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148118	X	109632	-0-	-38486	-0-	109632	3			N	-0-					-0-
06	143340	X	99424	-0-	-43916	-0-	99424	3			N	-0-					-0-
07	144925	X	96232	-0-	-48693	-0-	96232	3			N	-0-					-0-
08	134478	X	92406	-0-	-42072	-0-	92406	3			N	-0-					-0-
09	116550	X	83331	-0-	-33219	-0-	83331	3			N	-0-					-0-
10	109647	X	NO RPT	-0-	-109647	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296404 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11301 - 22230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	461094	X	324727	-0-	-136367	-0-	324727	3			N	-0-					-0-
06	423960	X	293808	-0-	-130152	-0-	293808	3			N	-0-					-0-
07	418376	X	275067	-0-	-143309	-0-	494	1	274573	3	N	-0-					-0-
08	387376	X	258119	-0-	-129257	-0-	258119	3			N	-0-					-0-
09	346740	X	240559	-0-	-106181	-0-	240559	3			N	-0-					-0-
10	324725	X	NO RPT	-0-	-324725	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA P UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296588 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11890 - 22269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	399962	X	286322	-0-	-113640	-0-	286322	3			N	-0-					-0-
06	383040	X	245612	-0-	-137428	-0-	245612	3			N	-0-					-0-
07	395808	X	224291	-0-	-171517	-0-	224291	3			N	-0-					-0-
08	367474	X	204637	-0-	-162837	-0-	204637	3			N	-0-					-0-
09	309930	X	179940	-0-	-129990	-0-	179940	3			N	-0-					-0-
10	286316	X	NO RPT	-0-	-286316	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA P UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296618 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11424 PERF.12103 - 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
05	420670	X	246213	-0-	-174457	-0-	246213	3			N	-0-					-0-
06	361680	X	209658	-0-	-152022	-0-	209658	3			N	-0-					-0-
07	373736	X	188042	-0-	-185694	-0-	188042	3			N	-0-					-0-
08	325345	X	168963	-0-	-156382	-0-	168963	3			N	-0-					-0-
09	258480	X	146322	-0-	-112158	-0-	146322	3			N	-0-					-0-
10	246202	X	NO RPT	-0-	-246202	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296677 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11248 - 20114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	445036	X	238051	-0-	-206985	-0-	238051	3			N	-0-					-0-
06	393600	X	205060	-0-	-188540	-0-	205060	3			N	-0-					-0-
07	376402	X	199923	-0-	-176479	-0-	359	1	199564	3	N	-0-					-0-
08	327639	X	171405	-0-	-156234	-0-	171405	3			N	-0-					-0-
09	275790	X	158119	-0-	-117671	-0-	158119	3			N	-0-					-0-
10	238049	X	NO RPT	-0-	-238049	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296678 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11370 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	452786	X	273486	-0-	-179300	-0-	273486	3			N	-0-					-0-
06	367950	X	253081	-0-	-114869	-0-	253081	3			N	-0-					-0-
07	362917	X	232597	-0-	-130320	-0-	418	1	232179	3	N	-0-					-0-
08	328848	X	147902	-0-	-180946	-0-	147902	3			N	-0-					-0-
09	292530	X	160342	-0-	-132188	-0-	160342	3			N	-0-					-0-
10	273482	X	NO RPT	-0-	-273482	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

05	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-			-0-
06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-			-0-
07	2449	X	1437	-0-	-1012	-0-	1437	3			N	-0-			-0-
08	2449	X	2436	-0-	-13	-0-	2436	3			N	-0-			-0-
09	3270	X	1659	-0-	-1611	-0-	1659	3			N	-0-			-0-
10	3379	X	2009	-0-	-1370	-0-	2009	3			N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

05	5301	X	3581	-0-	-1720	-0-	3581	3			N	-0-			-0-
06	4560	X	3011	-0-	-1549	-0-	3011	3			N	-0-			-0-
07	4309	X	3576	-0-	-733	-0-	3576	3			N	-0-			-0-
08	4309	X	3530	-0-	-779	-0-	3530	3			N	-0-			-0-
09	3930	X	3373	-0-	-557	-0-	3373	3			N	-0-			-0-
10	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	3394	3			N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
05	4278	X	3419	-0-	-859	-0-	155	1	3264	3	Y	-0-					-0-
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	200	1	3987	3	Y	-0-					-0-
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	230	1	4456	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4470	-0-	-242	-0-	208	1	4262	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	3685	-0-	-875	-0-	198	1	3487	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	961	N	649	-0-	-312	-0-	37	1	612	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	115	-0-	-815	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	21	-0-	-630	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	8	1	707	2	N	-0-					-0-
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	9	1	831	2	N	-0-					-0-
07	543	X	543	-0-	-0-	-0-	6	1	537	2	N	-0-					-0-
08	221	X	221	-0-	-0-	-0-	2	1	219	2	N	-0-					-0-
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	6	1	508	3	N	-0-					-0-
10	115	X	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2333	-0-	-643	-0-	270	1	2063	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	1536	-0-	-1344	-0-	236	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1687	-0-	-700	-0-	272	1	1415	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2063	-0-	-665	-0-	330	1	1733	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1690	-0-	-950	-0-	249	1	1441	3	Y	-0-					-0-
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	81	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	437	-0-	-133	-0-	67	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	90	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	107	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	88	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		40	-0-	40	40	40	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	22	1	2049	2	N	-0-			-0-
06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	19	1	1780	2	N	-0-			-0-
07	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	18	1	1790	2	N	-0-			-0-
08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	12	1	1097	2	N	-0-			-0-
09	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	20	1	1764	3	N	-0-			-0-
10	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	20	1	1691	3	N	-0-			-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	2001	-0-	-3145	-0-	91	1	1910	3	Y	-0-			-0-
06	4080	X	4043	-0-	-37	-0-	193	1	3850	3	Y	-0-			-0-
07	4216	X	2658	-0-	-1558	-0-	131	1	2527	3	Y	-0-			-0-
08	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	158	1	3241	3	Y	-0-			-0-
09	4050	X	3953	-0-	-97	-0-	213	1	3740	3	Y	-0-			-0-
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	36	1	3349	2	N	-0-			-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	33	1	3146	2	N	-0-			-0-
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	34	1	3291	2	N	-0-			-0-
08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	40	1	3512	2	N	-0-			-0-
09	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	19	1	1642	3	N	-0-			-0-
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	27	1	2313	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527	N	401	-0-	-126	-0-	46	1	355	2	Y	-0-			-0-
06	360	N	210	-0-	-150	-0-	32	1	178	2	Y	-0-			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	42	1	216	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	58	1	304	2	Y	-0-			-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	40	1	229	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	601	-0-	-89	-0-	29	1	571	3	Y	1					1
							1	9									
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	806	3	Y	-0-					1
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	52	1	1067	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	600	N	384	-0-	-216	-0-	21	1	363	3	Y	-0-					1
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	427	X	427	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	N	-0-					-0-
06	621	X	621	-0-	-0-	-0-	7	1	614	2	N	-0-					-0-
07	992	X	992	-0-	-0-	-0-	10	1	982	2	N	-0-					-0-
08	374	X	374	-0-	-0-	-0-	4	1	370	2	N	-0-					-0-
09	107	X	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	3	N	-0-					-0-
10	320	X	320	-0-	-0-	-0-	4	1	316	3	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	38	1	732	3	Y	1					1
							1	9									
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	26	1	525	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	330	N	217	-0-	-113	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1209	N	872	-0-	-337	-0-	40	1	832	3	N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	972	3	N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	53	1	1023	3	N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	912	-0-	-108	-0-	49	1	863	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	11	1	992	2	N	-0-					-0-
06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	10	1	920	2	N	-0-					-0-
07	899	X	899	-0-	-0-	-0-	9	1	890	2	N	-0-					-0-
08	893	X	893	-0-	-0-	-0-	10	1	883	2	N	-0-					-0-
09	803	X	803	-0-	-0-	-0-	9	1	794	3	N	-0-					-0-
10	616	X	616	-0-	-0-	-0-	7	1	609	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

05	1736	N	1288	-0-	-448	-0-	59	1	1229	3	Y	-0-					-0-
06	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	131	1	2616	3	Y	3					3
							3	9									
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	92	1	1785	3	Y	2					5
							2	9									
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	61	1	1259	3	Y	-0-	3	1			2
*09	2730	N	262	-0-	-2468	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					2
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					2

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

05	620	N	524	-0-	-96	-0-	24	1	500	3	Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	675	3	Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	441	-0-	-86	-0-	20	1	420	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	600	N	400	-0-	-200	-0-	22	1	378	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	Y	21	49	1			39
							23	9									
06	1050	N	816	-0-	-234	-0-	37	1	746	3	Y	30	37	1			32
							33	9									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	811	3	Y	13					45
							14	9									
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	40	1	825	3	Y	3	27	1			21
							3	9									
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	44	1	766	3	Y	-0-					21
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					21

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	37	1	3426	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3614	-0-	-706	-0-	38	1	3576	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4342	-0-	-122	-0-	44	1	4298	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	819	-0-	-3645	-0-	9	1	810	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	105	-0-	-3705	-0-	1	1	104	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	217	-0-	-4123	-0-	3	1	214	3	N	-0-					-0-

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
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	472	3	142	9	N	129	372	1			303
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	378	3	129	9	N	117					420
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	110	3	67	9	N	61					481
08	620	N	426	-0-	-194	-0-	304	3	122	9	N	111	373	1			219
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	387	3	112	9	N	102					321
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					321

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	41	1	756	3	Y	7	7	1			-0-
							20	4	8	9							
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	8	8	1			-0-
							11	4	9	9							
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	333	3	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
08	837	N	367	-0-	-470	-0-	18	1	337	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
10	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	181	1	2725	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	63	1	5868	2	N	-0-					-0-
06	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	59	1	5614	2	N	-0-					-0-
07	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	70	1	6837	2	N	-0-					-0-
08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	68	1	5956	2	N	-0-					-0-
09	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	17	1	1527	3	N	-0-					-0-
10	918	X	918	-0-	-0-	-0-	11	1	907	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	47	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	2533	1	5383	3	Y	36	39	1			52
							2	4	40	9							
06	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	2339	1	4293	3	Y	65	95	1			22
							72	9									
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	1758	1	3054	3	Y	54	54	1			22
							59	9									
08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	2367	1	4260	3	Y	56					78
							62	9									
09	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1746	1	106	9	Y	96	65	1			109
10	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1152	1	96	9	Y	87	77	1			119

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	309	1	2365	2	Y	-0-					-0-
06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	348	1	1920	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	2088	-0-	-51	-0-	337	1	1751	2	Y	-0-					-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	354	1	1860	2	Y	-0-					-0-
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	371	1	2145	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1823					N	NO RPT					-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	25	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	51	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	41	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	93	X	75	-0-	-18	-0-	27	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	150	X	25	-0-	-125	-0-	17	1	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	155	X	13	-0-	-142	-0-	13	1			Y	-0-					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2763	-0-	-554	-0-	158	1	2605	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2205	-0-	-1005	-0-	88	1	2117	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2290	-0-	-1027	-0-	136	1	2154	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3031	-0-	-286	-0-	197	1	2834	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2549	-0-	-631	-0-	180	1	2369	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	482	-0-	-262	-0-	22	1	404	3	Y	41	40	1			2
							11	4	45	9							
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	23	1	405	3	Y	47	47	1			2
							21	4	52	9							
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	Y	37	38	1			1
							3	4	41	9							
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	3	Y	156	148	1			9
							172	9									
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	51	1	768	3	Y	139	143	1			5
							153	9									
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	53	1	797	3	Y	111	110	1			6
							122	9									

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	80	1	1470	3	Y	227	222	1			9
							38	4	250	9							
06	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	83	1	1432	3	Y	239	239	1			9
							74	4	263	9							
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	87	1	1335	3	Y	199	200	1			8
							9	4	219	9							
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	81	1	1512	3	Y	228	222	1			14
							251	9									
09	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	96	1	1457	3	Y	263	267	1			10
							289	9									
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	105	1	1574	3	Y	271	266	1			15
							298	9									

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
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	62	1	5784	2	N	-0-					-0-
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	53	1	4978	2	N	-0-					-0-
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	54	1	5223	2	N	-0-					-0-
08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	59	1	5166	2	N	-0-					-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	44	1	3866	3	N	-0-					-0-
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	38	1	3197	3	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			-0-
10	14B2 EXT		-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
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	3	Y	174	172	1			7
							27	4	191	9							
06	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	75	1	1298	3	Y	169	170	1			6
							67	4	186	9							
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	97	1	1487	3	Y	237	234	1			9
							10	4	261	9							
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	83	1	1566	3	Y	241	235	1			15
							265	9									
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	140	1	2112	3	Y	260	265	1			10
							286	9									
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	118	1	1776	3	Y	233	230	1			13
							256	9									

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

05	1953	N	886	-0-	-1067	-0-	42	1	784	3	Y	35	35	1			1
							21	4	39	9							
06	1890	N	1659	-0-	-231	-0-	82	1	1405	3	Y	91	89	1			3
							72	4	100	9							
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	63	1	965	3	Y	50	51	1			2
							6	4	55	9							
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	78	1	1469	3	Y	111	106	1			7
							122	9									
09	1650	N	1192	-0-	-458	-0-	69	1	1043	3	Y	73	77	1			3
							80	9									
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	102	1	1538	3	Y	137	132	1			8
							151	9									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	19					38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	36	1			24
07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	5	23	1			6
							6	9									
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					6
*09	300	X	12	-0-	-288	-0-	5	1	7	3	Y	-0-	5	1			1
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	44	1	4113	2	N	-0-					-0-
06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	69	1	6534	2	N	-0-					-0-
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	39	1	3843	2	N	-0-					-0-
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	49	1	4264	2	N	-0-					-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	44	1	3875	3	N	-0-					-0-
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	9	1	739	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	305	1	6409	3	Y	44					46
							48	9									
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	203	1	4035	3	Y	53	43	1			56
							58	9									
07	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	276	1	5346	3	Y	48	55	1			49
							53	9									
08	6758	X	3033	-0-	-3725	-0-	140	1	2865	3	Y	25					74
							28	9									
09	6540	X	978	-0-	-5562	-0-	400	1	553	3	Y	23	66	1			31
							25	9									
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					31

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

05	6107	X	4973	-0-	-1134	-0-	222	1	4657	3	Y	85					115
							94	9									
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	272	1	5419	3	Y	97	107	1			105
							107	9									
07	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	277	1	5366	3	Y	75	103	1			77
							83	9									
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	268	1	5492	3	Y	59					136
							65	9									
09	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	3171	1	4389	3	Y	42	121	1			57
							46	9									
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					57

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

05	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	126	1	11745	2	N	-0-					-0-
06	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	131	1	12398	2	N	-0-					-0-
07	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	111	1	10828	2	N	-0-					-0-
08	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	101	1	8834	2	N	-0-					-0-
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	60	1	5294	3	N	-0-					-0-
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	47	1	3995	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	3	1	275	2	N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	3	1	262	2	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	5	1	443	2	N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	7	1	646	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	4	1	343	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31958	X	31958	-0-	-0-	-0-	340	1	31618	2	N	-0-					-0-
06	26050	X	26050	-0-	-0-	-0-	273	1	25777	2	N	-0-					-0-
07	29934	X	29934	-0-	-0-	-0-	304	1	29630	2	N	-0-					-0-
08	28579	X	28579	-0-	-0-	-0-	322	1	28257	2	N	-0-					-0-
09	25425	X	25425	-0-	-0-	-0-	285	1	25140	3	N	-0-					-0-
10	29831	X	29831	-0-	-0-	-0-	347	1	29484	3	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
05	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	205	1	19039	2	N	-0-					-0-
06	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	184	1	17340	2	N	-0-					-0-
07	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	181	1	17651	2	N	-0-					-0-
08	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	189	1	16612	2	N	-0-					-0-
09	16701	X	16701	-0-	-0-	-0-	187	1	16514	3	N	-0-					-0-
10	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	204	1	17362	3	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	638	X	638	-0-	-0-	-0-	7	1	631	2	N	-0-					-0-
06	583	X	583	-0-	-0-	-0-	6	1	577	2	N	-0-					-0-
07	323	X	323	-0-	-0-	-0-	3	1	320	2	N	-0-					-0-
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	4	1	364	2	N	-0-					-0-
09	372	X	372	-0-	-0-	-0-	4	1	368	3	N	-0-					-0-
10	367	X	367	-0-	-0-	-0-	4	1	363	3	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	257	1	5396	3	Y	3					3
							3	9									
06	6630	X	5239	-0-	-1391	-0-	250	1	4986	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	6851	X	4547	-0-	-2304	-0-	223	1	4317	3	Y	6					10
							7	9									
08	6851	X	4889	-0-	-1962	-0-	227	1	4661	3	Y	1	6	1			5
							1	9									
*09	5460	X	4061	-0-	-1399	-0-	219	1	3842	3	Y	-0-					5
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					5

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

05	47030	X	47030	-0-	-0-	-0-	501	1	46529	2	N	-0-					-0-
06	43337	X	43337	-0-	-0-	-0-	454	1	42883	2	N	-0-					-0-
07	45190	X	45190	-0-	-0-	-0-	460	1	44730	2	N	-0-					-0-
08	42415	X	42415	-0-	-0-	-0-	478	1	41937	2	N	-0-					-0-
09	43380	X	43380	-0-	-0-	-0-	486	1	42894	3	N	-0-					-0-
10	44451	X	44451	-0-	-0-	-0-	517	1	43934	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

05	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	136	1	12660	2	N	-0-					-0-
06	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	135	1	12778	2	N	-0-					-0-
07	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	127	1	12347	2	N	-0-					-0-
08	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	109	1	9550	2	N	-0-					-0-
09	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	70	1	6190	3	N	-0-					-0-
10	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	165	1	14046	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

05	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	87	1	8083	2	N	-0-					-0-
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	83	1	7860	2	N	-0-					-0-
07	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	80	1	7759	2	N	-0-					-0-
08	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	79	1	6925	2	N	-0-					-0-
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	65	1	5748	3	N	-0-					-0-
10	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	107	1	9073	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

05	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	117	1	10915	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	105	1	9945	2	N	-0-					-0-
07	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	92	1	8969	2	N	-0-					-0-
08	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	95	1	8303	2	N	-0-					-0-
09	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	79	1	6937	3	N	-0-					-0-
10	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	121	1	10257	3	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

05	9424	X	6892	-0-	-2532	-0-	313	1	6579	3	Y	-0-	4	1			1
06	9120	X	6188	-0-	-2932	-0-	296	1	5890	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	9424	X	8343	-0-	-1081	-0-	410	1	7931	3	Y	2					4
							2	9									
08	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	371	1	7610	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
*09	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	376	1	6611	3	Y	-0-					5
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	74	1	2853	3	Y	403	399	1			10
							82	4	443	9							
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	71	1	2297	3	Y	271	274	1			7
							42	4	298	9							
07	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	49	1	1669	3	Y	243	241	1			9
							40	4	267	9							
08	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	44	1	1349	3	Y	183	189	1			3
							2	4	201	9							
09	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	50	1	1358	3	Y	232	229	0			6
							50	4	255	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	68	1	2580	3	Y	249	246	1			6
							73	4	274	9							
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	51	1	1641	3	Y	950	932	1			24
							30	4	1045	9							
07	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	60	1	2032	3	Y	167	185	1			6
							48	4	184	9							
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	77	1	2389	3	Y	193	196	1			3
							4	4	212	9							
09	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	66	1	1798	3	Y	154	153	0			4
							66	4	169	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	37	1	1404	3	Y	546	536	1			13
							40	4	601	9							
06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	40	1	1268	3	Y	215	223	1			5
							23	4	237	9							
07	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	36	1	1236	3	Y	261	257	1			9
							30	4	287	9							
08	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	44	1	1361	3	Y	204	209	1			4
							2	4	224	9							
09	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	41	1	1105	3	Y	187	186	0			5
							41	4	206	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	100	1	9250	2	N	-0-					-0-
06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	84	1	7900	2	N	-0-					-0-
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	71	1	6896	2	N	-0-					-0-
08	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	74	1	6482	2	N	-0-					-0-
09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	73	1	6402	3	N	-0-					-0-
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	52	1	4390	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34854	X	34854	-0-	-0-	-0-	371	1	34483	2	N	-0-					-0-
06	32870	X	32870	-0-	-0-	-0-	344	1	32526	2	N	-0-					-0-
07	32420	X	32420	-0-	-0-	-0-	330	1	32090	2	N	-0-					-0-
08	31337	X	31337	-0-	-0-	-0-	353	1	30984	2	N	-0-					-0-
09	32237	X	32237	-0-	-0-	-0-	361	1	31876	3	N	-0-					-0-
10	30986	X	30986	-0-	-0-	-0-	360	1	30626	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	195	1	18080	2	N	-0-					-0-
06	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	189	1	17822	2	N	-0-					-0-
07	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	166	1	16193	2	N	-0-					-0-
08	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	180	1	15827	2	N	-0-					-0-
09	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	186	1	16425	3	N	-0-					-0-
10	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	205	1	17472	3	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	10275	-0-	-792	-0-	467	1	9808	3	Y	-0-					-0-
06	11010	X	8396	-0-	-2614	-0-	401	1	7994	3	Y	1					1
							1	9									
07	11377	X	8704	-0-	-2673	-0-	428	1	8276	3	Y	-0-					1
08	11377	X	8820	-0-	-2557	-0-	410	1	8410	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	9930	X	8402	-0-	-1528	-0-	452	1	7950	3	Y	-0-					-0-
10	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	98	1	9120	2	N	-0-					-0-
06	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	104	1	9838	2	N	-0-					-0-
07	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	101	1	9837	2	N	-0-					-0-
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	88	1	7682	2	N	-0-					-0-
09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	91	1	8076	3	N	-0-					-0-
10	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	121	1	10265	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	67	1	6182	2	N	-0-					-0-
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	58	1	5472	2	N	-0-					-0-
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	58	1	5630	2	N	-0-					-0-
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	55	1	4849	2	N	-0-					-0-
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	47	1	4161	3	N	-0-					-0-
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	61	1	5170	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27753	X	27753	-0-	-0-	-0-	296	1	27457	2	N	-0-					-0-
06	26020	X	26020	-0-	-0-	-0-	273	1	25747	2	N	-0-					-0-
07	26007	X	26007	-0-	-0-	-0-	265	1	25742	2	N	-0-					-0-
08	26397	X	26397	-0-	-0-	-0-	297	1	26100	2	N	-0-					-0-
09	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	278	1	24548	3	N	-0-					-0-
10	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	298	1	25348	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	18	1	1693	2	N	-0-					-0-
07	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	17	1	1619	2	N	-0-					-0-
08	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	17	1	1526	2	N	-0-					-0-
09	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	19	1	1645	3	N	-0-					-0-
10	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	20	1	1681	3	N	-0-					-0-

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
05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	10	1	393	3	Y	72	71	1			2
							12	4	79	9							
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	15	1	492	3	Y	84	84	1			2
							9	4	92	9							
07	602	X	602	-0-	-0-	-0-	13	1	460	3	Y	107	105	1			4
							11	4	118	9							
08	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	33	1	1037	3	Y	151	152	1			3
							2	4	166	9							
09	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	39	1	1061	3	Y	145	144	0			4
							39	4	160	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	27	1	1037	3	Y	84	82	1			2
							30	4	92	9							
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	16	1	509	3	Y	115	114	1			3
							9	4	127	9							
07	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	212	1	7257	3	Y	138	136	1			5
							173	4	152	9							
08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	182	1	5650	3	Y	127	130	1			2
							9	4	140	9							
09	861	X	861	-0-	-0-	-0-	26	1	700	3	Y	99	98	0			3
							26	4	109	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	63	1	2393	3	Y	235	231	1			6
							68	4	259	9							
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	57	1	1824	3	Y	144	146	1			4
							33	4	158	9							
07	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	55	1	1857	3	Y	180	178	1			6
							44	4	198	9							
08	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	67	1	2067	3	Y	188	191	1			3
							3	4	207	9							
09	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	64	1	1750	3	Y	123	123	0			3
							65	4	135	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	84	1	3237	3	Y	527	524	1			13
							93	4	580	9							
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	103	1	3334	3	Y	478	479	1			12
							61	4	526	9							
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	97	1	3312	3	Y	496	491	1			17
							79	4	546	9							
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	120	1	3723	3	Y	550	557	1			10
							6	4	605	9							
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	112	1	3054	3	Y	422	420	0			12
							113	4	464	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	12	1	1087	2	N	-0-					-0-
06	841	X	841	-0-	-0-	-0-	9	1	832	2	N	-0-					-0-
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	3	1	296	2	N	-0-					-0-
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	N	-0-					-0-
09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	N	-0-					-0-
10	90	X	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	113	1	10514	2	N	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	32	1	3039	2	N	-0-					-0-
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	24	1	2312	2	N	-0-					-0-
08	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	129	1	11277	2	N	-0-					-0-
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	28	1	2500	3	N	-0-					-0-
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	33	1	2831	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	143	1	13496	2	N	-0-					-0-
07	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	134	1	13016	2	N	-0-					-0-
08	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	156	1	13664	2	N	-0-					-0-
09	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	122	1	10791	3	N	-0-					-0-
10	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	170	1	14436	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18898	X	18898	-0-	-0-	-0-	201	1	18697	2	N	-0-					-0-
06	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	178	1	16811	2	N	-0-					-0-
07	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	166	1	16182	2	N	-0-					-0-
08	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	170	1	14893	2	N	-0-					-0-
09	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	113	1	9943	3	N	-0-					-0-
10	20920	X	20920	-0-	-0-	-0-	243	1	20677	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	89	1	8288	2	N	-0-					-0-
06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	77	1	7294	2	N	-0-					-0-
07	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	67	1	6563	2	N	-0-					-0-
08	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	83	1	7309	2	N	-0-					-0-
09	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	95	1	8373	3	N	-0-					-0-
10	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	96	1	8171	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19184	X	19184	-0-	-0-	-0-	204	1	18980	2	N	-0-			-0-
06	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	185	1	17444	2	N	-0-			-0-
07	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	162	1	15729	2	N	-0-			-0-
08	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	22	1	1917	2	N	-0-			-0-
09	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	277	1	24446	3	N	-0-			-0-
10	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	232	1	19690	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	27	1	2472	2	N	-0-			-0-
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	21	1	1952	2	N	-0-			-0-
07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	28	1	2684	2	N	-0-			-0-
08	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	26	1	2320	2	N	-0-			-0-
09	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	23	1	2040	3	N	-0-			-0-
10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	31	1	2620	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	159	1	14760	2	N	-0-			-0-
06	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	185	1	17480	2	N	-0-			-0-
07	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	146	1	14244	2	N	-0-			-0-
08	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	120	1	10562	2	N	-0-			-0-
09	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	57	1	5030	3	N	-0-			-0-
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	51	1	4355	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	17	1	1552	2	N	-0-			-0-
06	734	X	734	-0-	-0-	-0-	8	1	726	2	N	-0-			-0-
07	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	21	1	2038	2	N	-0-			-0-
08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	6	1	518	2	N	-0-			-0-
09	689	X	689	-0-	-0-	-0-	8	1	681	3	N	-0-			-0-
10	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	20	1	1689	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	172	1	16004	2	N	-0-			-0-
06	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	157	1	14854	2	N	-0-			-0-
07	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	145	1	14122	2	N	-0-			-0-
08	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	163	1	14299	2	N	-0-			-0-
09	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	115	1	10144	3	N	-0-			-0-
10	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	188	1	16020	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24749	X	24749	-0-	-0-	-0-	264	1	24485	2	N	-0-			-0-
06	22501	X	22501	-0-	-0-	-0-	236	1	22265	2	N	-0-			-0-
07	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	172	1	16758	2	N	-0-			-0-
08	21923	X	21923	-0-	-0-	-0-	247	1	21676	2	N	-0-			-0-
09	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	140	1	12316	3	N	-0-			-0-
10	23318	X	23318	-0-	-0-	-0-	271	1	23047	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	52	1	4950	2	N	-0-					-0-
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	60	1	5812	2	N	-0-					-0-
08	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	77	1	6729	2	N	-0-					-0-
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	52	1	4548	3	N	-0-					-0-
10	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	81	1	6912	3	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19158	X	13510	-0-	-5648	-0-	614	1	12896	3	Y	-0-					-0-
06	18540	X	6480	-0-	-12060	-0-	310	1	6168	3	Y	2					2
							2	9									
07	19158	X	15781	-0-	-3377	-0-	776	1	15005	3	Y	-0-					2
08	13516	X	11126	-0-	-2390	-0-	517	1	10608	3	Y	-0-	1	1			1
							1	4									
09	13080	X	11255	-0-	-1825	-0-	606	1	10649	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	5053	X	2102	-0-	-2951	-0-	96	1	2006	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	2914	-0-	-1976	-0-	139	1	2775	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3017	-0-	-1478	-0-	148	1	2869	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4050	-0-	-445	-0-	188	1	3858	3	Y	4					4
							4	9									
*09	3570	X	3281	-0-	-289	-0-	177	1	3104	3	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	Y	3					3
							3	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	11330	-0-	-202	-0-	515	1	10814	3	Y	1					1
							1	9									
06	12600	X	9200	-0-	-3400	-0-	440	1	8752	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
07	13020	X	8544	-0-	-4476	-0-	420	1	8122	3	Y	2					9
							2	9									
08	13020	X	10290	-0-	-2730	-0-	479	1	9811	3	Y	-0-	5	1			4
*09	10950	X	2315	-0-	-8635	-0-	125	1	2190	3	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	25394	X	25394	-0-	-0-	-0-	270	1	25124	2	N	-0-					-0-
06	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	232	1	21921	2	N	-0-					-0-
07	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	175	1	17011	2	N	-0-					-0-
08	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	167	1	14659	2	N	-0-					-0-
09	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	187	1	16511	3	N	-0-					-0-
10	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	135	1	11444	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
05	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	166	1	15381	2	N	-0-					-0-
06	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	156	1	14719	2	N	-0-					-0-
07	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	153	1	14914	2	N	-0-					-0-
08	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	155	1	13598	2	N	-0-					-0-
09	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	164	1	14459	3	N	-0-					-0-
10	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	161	1	13669	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

05	28451	X	28451	-0-	-0-	-0-	303	1	28148	2	N	-0-					-0-
06	26424	X	26424	-0-	-0-	-0-	277	1	26147	2	N	-0-					-0-
07	26405	X	26405	-0-	-0-	-0-	269	1	26136	2	N	-0-					-0-
08	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	201	1	17670	2	N	-0-					-0-
09	27863	X	27863	-0-	-0-	-0-	312	1	27551	3	N	-0-					-0-
10	25757	X	25757	-0-	-0-	-0-	299	1	25458	3	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

05	1767	X	1732	-0-	-35	-0-	40	1	1518	3	Y	119	119	1			3
							43	4	131	9							
06	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	41	1	1340	3	Y	143	142	1			4
							25	4	157	9							
07	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	31	1	1062	3	Y	132	131	1			5
							25	4	145	9							
08	1767	X	1313	-0-	-454	-0-	38	1	1188	3	Y	77	81	1			1
							2	4	85	9							
09	1710	X	1133	-0-	-577	-0-	35	1	960	3	Y	94	92	0			3
							35	4	103	9							
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					3

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

05	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	126	1	11701	2	N	-0-					-0-
06	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	179	1	16883	2	N	-0-					-0-
07	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	101	1	9804	2	N	-0-					-0-
08	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	198	1	17414	2	N	-0-					-0-
09	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	156	1	13730	3	N	-0-					-0-
10	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	186	1	15847	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

05	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	182	1	16955	2	N	-0-					-0-
06	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	166	1	15696	2	N	-0-					-0-
07	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	117	1	11420	2	N	-0-					-0-
08	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	128	1	11223	2	N	-0-					-0-
09	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	128	1	11307	3	N	-0-					-0-
10	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	183	1	15570	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26762	X	26762	-0-	-0-	-0-	285	1	26477	2	N	-0-					-0-
06	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	251	1	23731	2	N	-0-					-0-
07	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	219	1	21340	2	N	-0-					-0-
08	20906	X	20906	-0-	-0-	-0-	236	1	20670	2	N	-0-					-0-
09	22609	X	22609	-0-	-0-	-0-	253	1	22356	3	N	-0-					-0-
10	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	216	1	18334	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	135	1	12498	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	132	1	12468	2	N	-0-					-0-
07	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	127	1	12405	2	N	-0-					-0-
08	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	129	1	11328	2	N	-0-					-0-
09	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	138	1	12165	3	N	-0-					-0-
10	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	140	1	11943	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	201	1	18638	2	N	-0-					-0-
06	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	192	1	18103	2	N	-0-					-0-
07	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	168	1	16373	2	N	-0-					-0-
08	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	193	1	16973	2	N	-0-					-0-
09	17625	X	17625	-0-	-0-	-0-	197	1	17428	3	N	-0-					-0-
10	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	200	1	17001	3	N	-0-					-0-

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
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	25395	X	25395	-0-	-0-	-0-	612	1	19753	3	Y	4244	4137	1			107
							362	4	4668	9							
07	83750	X	83750	-0-	-0-	-0-	1976	1	67604	3	Y	11415	11123	1			399
							1613	4	12557	9							
08	75891	X	75891	-0-	-0-	-0-	2121	1	65756	3	Y	7192	7464	1			127
							103	4	7911	9							
09	55069	X	55069	-0-	-0-	-0-	1675	1	45628	3	Y	5529	5504	0			152
							1684	4	6082	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

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
05	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	192	1	17861	2	N	-0-					-0-
06	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	168	1	15868	2	N	-0-					-0-
07	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	183	1	17812	2	N	-0-					-0-
08	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	183	1	16080	2	N	-0-					-0-
09	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	132	1	11615	3	N	-0-					-0-
10	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	245	1	20799	3	N	-0-					-0-

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
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	27587	X	27587	-0-	-0-	-0-	672	1	21703	3	Y	4376	4265	1			111
							398	4	4814	9							
07	79604	X	79604	-0-	-0-	-0-	1859	1	63609	3	Y	11471	11181	1			401
							1518	4	12618	9							
08	70481	X	70481	-0-	-0-	-0-	1938	1	60091	3	Y	7598	7865	1			134
							94	4	8358	9							
09	51156	X	51156	-0-	-0-	-0-	1539	1	41904	3	Y	5605	5585	0			154
							1547	4	6166	9							
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					154

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	217	1	20127	2	N	-0-					-0-
06	18654	X	18654	-0-	-0-	-0-	195	1	18459	2	N	-0-					-0-
07	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	173	1	16826	2	N	-0-					-0-
08	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	199	1	17429	2	N	-0-					-0-
09	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	145	1	12768	3	N	-0-					-0-
10	22940	X	22940	-0-	-0-	-0-	267	1	22673	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

05	19989	X	19989	-0-	-0-	-0-	213	1	19776	2	N	-0-					-0-
06	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	196	1	18509	2	N	-0-					-0-
07	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	187	1	18225	2	N	-0-					-0-
08	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	190	1	16635	2	N	-0-					-0-
09	16959	X	16959	-0-	-0-	-0-	190	1	16769	3	N	-0-					-0-
10	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	217	1	18426	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

05	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	188	1	17447	2	N	-0-					-0-
06	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	197	1	18560	2	N	-0-					-0-
07	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	209	1	20320	2	N	-0-					-0-
08	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	209	1	18316	2	N	-0-					-0-
09	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	201	1	17770	3	N	-0-					-0-
10	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	201	1	17118	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

05	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	160	1	14865	2	N	-0-					-0-
06	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	157	1	14849	2	N	-0-					-0-
07	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	134	1	13051	2	N	-0-					-0-
08	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	158	1	13869	2	N	-0-					-0-
09	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	158	1	13944	3	N	-0-					-0-
10	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	150	1	12750	3	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

05	2511	X	2303	-0-	-208	-0-	51	1	1956	3	Y	218	219	1			5
							56	4	240	9							
06	2940	X	1276	-0-	-1664	-0-	34	1	1095	3	Y	115	117	1			3
							20	4	127	9							
07	3038	X	1495	-0-	-1543	-0-	35	1	1210	3	Y	201	197	1			7
							29	4	221	9							
08	4340	X	1782	-0-	-2558	-0-	48	1	1492	3	Y	218	221	1			4
							2	4	240	9							
09	4200	X	1552	-0-	-2648	-0-	45	1	1233	3	Y	207	205	0			6
							46	4	228	9							
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					6

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

05	27960	X	27960	-0-	-0-	-0-	298	1	27662	2	N	-0-					-0-
06	27230	X	27230	-0-	-0-	-0-	285	1	26945	2	N	-0-					-0-
07	27935	X	27935	-0-	-0-	-0-	284	1	27651	2	N	-0-					-0-
08	25396	X	25396	-0-	-0-	-0-	286	1	25110	2	N	-0-					-0-
09	22027	X	22027	-0-	-0-	-0-	247	1	21780	3	N	-0-					-0-
10	24012	X	24012	-0-	-0-	-0-	279	1	23733	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	21	1	1947	2	N	-0-					-0-
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	41	1	3885	2	N	-0-					-0-
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	29	1	2787	2	N	-0-					-0-
08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	27	1	2371	2	N	-0-					-0-
09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	11	1	975	3	N	-0-					-0-
10	414	X	414	-0-	-0-	-0-	5	1	409	3	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	53	1	2038	3	Y	219	215	1			5
							59	4	241	9							
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	52	1	1688	3	Y	222	221	1			6
							31	4	244	9							
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	46	1	1563	3	Y	202	201	1			7
							37	4	222	9							
08	2108	N	1833	-0-	-275	-0-	50	1	1540	3	Y	219	222	1			4
							2	4	241	9							
09	2010	N	1377	-0-	-633	-0-	41	1	1111	3	Y	167	166	0			5
							41	4	184	9							
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	9517	X	2042	-0-	-7475	-0-	93	1	1949	3	Y	-0-	10	1			4
06	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	788	1	15700	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	10416	X	10354	-0-	-62	-0-	509	1	9845	3	Y	-0-					1
08	10416	X	8381	-0-	-2035	-0-	390	1	7991	3	Y	-0-					1
09	16500	X	8992	-0-	-7508	-0-	484	1	8501	3	Y	6					7
							7	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	6355	X	4954	-0-	-1401	-0-	225	1	4728	3	Y	1					1
							1	9									
06	6150	X	4938	-0-	-1212	-0-	236	1	4701	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	340	1	6578	3	Y	-0-					1
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	289	1	5920	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	347	1	6094	3	Y	6					11
							7	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	20491	X	13328	-0-	-7163	-0-	939	1	12389	2	N	-0-					-0-
06	19830	X	12783	-0-	-7047	-0-	760	1	12023	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	12875	-0-	-3617	-0-	823	1	12052	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	14201	-0-	-1423	-0-	959	1	13242	2	N	-0-					-0-
09	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	896	1	13424	3	N	-0-					-0-
10	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 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
05	27714	X	25200	-0-	-2514	-0-	268	1	24932	2	N	-0-			-0-
06	28410	X	22190	-0-	-6220	-0-	233	1	21957	2	N	-0-			-0-
07	29357	X	21352	-0-	-8005	-0-	217	1	21135	2	N	-0-			-0-
08	29357	X	23039	-0-	-6318	-0-	260	1	22779	2	N	-0-			-0-
09	25500	X	20161	-0-	-5339	-0-	226	1	19935	3	N	-0-			-0-
10	25203	X	22338	-0-	-2865	-0-	260	1	22078	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

05	21669	X	15490	-0-	-6179	-0-	165	1	15325	2	N	-0-			-0-
06	20970	X	14859	-0-	-6111	-0-	156	1	14703	2	N	-0-			-0-
07	18135	X	13885	-0-	-4250	-0-	141	1	13744	2	N	-0-			-0-
08	18135	X	13656	-0-	-4479	-0-	154	1	13502	2	N	-0-			-0-
09	16230	X	13940	-0-	-2290	-0-	156	1	13784	3	N	-0-			-0-
10	15500	X	11978	-0-	-3522	-0-	139	1	11839	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

05	22754	X	16444	-0-	-6310	-0-	175	1	16269	2	N	-0-			-0-
06	22020	X	14935	-0-	-7085	-0-	157	1	14778	2	N	-0-			-0-
07	18414	X	13666	-0-	-4748	-0-	139	1	13527	2	N	-0-			-0-
08	18414	X	14052	-0-	-4362	-0-	158	1	13894	2	N	-0-			-0-
09	17250	X	15078	-0-	-2172	-0-	169	1	14909	3	N	-0-			-0-
10	16430	X	14441	-0-	-1989	-0-	168	1	14273	3	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

05	16461	X	15311	-0-	-1150	-0-	1078	1	14233	2	N	-0-			-0-
06	16080	X	14267	-0-	-1813	-0-	848	1	13419	2	N	-0-			-0-
07	16616	X	14377	-0-	-2239	-0-	919	1	13458	2	N	-0-			-0-
08	16616	X	14590	-0-	-2026	-0-	985	1	13605	2	N	-0-			-0-
09	15240	X	11575	-0-	-3665	-0-	725	1	10850	3	N	-0-			-0-
10	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

05	23064	X	18065	-0-	-4999	-0-	192	1	17873	2	N	-0-			-0-
06	22470	X	19585	-0-	-2885	-0-	205	1	19380	2	N	-0-			-0-
07	23219	X	18959	-0-	-4260	-0-	193	1	18766	2	N	-0-			-0-
08	23219	X	20360	-0-	-2859	-0-	229	1	20131	2	N	-0-			-0-
09	20100	X	13527	-0-	-6573	-0-	152	1	13375	3	N	-0-			-0-
10	24499	X	24499	-0-	-0-	-0-	285	1	24214	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

05	25544	X	22540	-0-	-3004	-0-	240	1	22300	2	N	-0-			-0-
06	24720	X	21601	-0-	-3119	-0-	226	1	21375	2	N	-0-			-0-
07	24211	X	20554	-0-	-3657	-0-	209	1	20345	2	N	-0-			-0-
08	23653	X	22967	-0-	-686	-0-	259	1	22708	2	N	-0-			-0-
09	22020	X	15700	-0-	-6320	-0-	176	1	15524	3	N	-0-			-0-
10	26029	X	26029	-0-	-0-	-0-	303	1	25726	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	207	1	19543	2	N	-0-			-0-
07	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	148	1	14393	2	N	-0-			-0-
08	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	250	1	21958	2	N	-0-			-0-
09	19740	X	15304	-0-	-4436	-0-	171	1	15133	3	N	-0-			-0-
10	24095	X	24095	-0-	-0-	-0-	280	1	23815	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607	X	19395	-0-	-2212	-0-	207	1	19188	2	N	-0-					-0-
06	23490	X	18661	-0-	-4829	-0-	196	1	18465	2	N	-0-					-0-
07	24273	X	17180	-0-	-7093	-0-	175	1	17005	2	N	-0-					-0-
08	24273	X	19182	-0-	-5091	-0-	216	1	18966	2	N	-0-					-0-
09	19860	X	14206	-0-	-5654	-0-	159	1	14047	3	N	-0-					-0-
10	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	264	1	22439	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26505	X	22610	-0-	-3895	-0-	241	1	22369	2	N	-0-					-0-
06	25650	X	21683	-0-	-3967	-0-	227	1	21456	2	N	-0-					-0-
07	25017	X	20297	-0-	-4720	-0-	206	1	20091	2	N	-0-					-0-
08	24211	X	20572	-0-	-3639	-0-	232	1	20340	2	N	-0-					-0-
09	23310	X	13996	-0-	-9314	-0-	157	1	13839	3	N	-0-					-0-
10	23730	X	23730	-0-	-0-	-0-	276	1	23454	3	N	-0-					-0-

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
05	21235	X	15533	-0-	-5702	-0-	165	1	15368	2	N	-0-					-0-
06	20550	X	16434	-0-	-4116	-0-	172	1	16262	2	N	-0-					-0-
07	21235	X	15612	-0-	-5623	-0-	159	1	15453	2	N	-0-					-0-
08	19499	X	16111	-0-	-3388	-0-	182	1	15929	2	N	-0-					-0-
09	18870	X	11642	-0-	-7228	-0-	130	1	11512	3	N	-0-					-0-
10	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	223	1	18951	3	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	33610	X	33610	-0-	-0-	-0-	1998	1	31612	2	N	-0-					-0-
07	25048	X	25048	-0-	-0-	-0-	1601	1	23447	2	N	-0-					-0-
08	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	1565	1	21602	2	N	-0-					-0-
09	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	1320	1	19763	3	N	-0-					-0-
10	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312	X	20276	-0-	-3036	-0-	1428	1	18848	2	N	-0-					-0-
06	22560	X	18700	-0-	-3860	-0-	1112	1	17588	2	N	-0-					-0-
07	21669	X	18490	-0-	-3179	-0-	1182	1	17308	2	N	-0-					-0-
08	20274	X	17520	-0-	-2754	-0-	1183	1	16337	2	N	-0-					-0-
09	19620	X	15345	-0-	-4275	-0-	961	1	14384	3	N	-0-					-0-
10	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					N	NO RPT					-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26784	X	23320	-0-	-3464	-0-	1463	1	21857	2	N	-0-					-0-
06	25500	X	22010	-0-	-3490	-0-	1508	1	20502	2	N	-0-					-0-
07	26350	X	22503	-0-	-3847	-0-	1483	1	21020	2	N	-0-					-0-
08	24645	X	23615	-0-	-1030	-0-	1528	1	22087	2	N	-0-					-0-
09	23220	X	21861	-0-	-1359	-0-	1500	1	20361	3	N	-0-					-0-
10	23312	X	NO RPT	-0-	-23312	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20646	X	17948	-0-	-2698	-0-	814	1	17088	3	Y	42	63	1			64
							46	9									
06	21300	X	19207	-0-	-2093	-0-	915	1	18228	3	Y	58	60	1			62
							64	9									
07	22010	X	18988	-0-	-3022	-0-	931	1	18005	3	Y	47					109
							52	9									
08	22010	X	18480	-0-	-3530	-0-	857	1	17591	3	Y	28	66	1			71
							1	4	31	9							
*09	19200	X	10073	-0-	-9127	-0-	542	1	9531	3	Y	-0-					71
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32271	X	30014	-0-	-2257	-0-	1363	1	28616	3	Y	32	41	1			47
							35	9									
06	31230	X	29055	-0-	-2175	-0-	1388	1	27630	3	Y	34	45	1			36
							37	9									
07	32271	X	23010	-0-	-9261	-0-	1129	1	21842	3	Y	35					71
							39	9									
08	31403	X	25054	-0-	-6349	-0-	1163	1	23871	3	Y	16	42	1			45
							2	4	18	9							
09	29070	X	23779	-0-	-5291	-0-	1279	1	22479	3	Y	19					64
							21	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	28923	X	24169	-0-	-4754	-0-	257	1	23912	2	N	-0-					-0-
06	27990	X	22208	-0-	-5782	-0-	233	1	21975	2	N	-0-					-0-
07	28923	X	21488	-0-	-7435	-0-	219	1	21269	2	N	-0-					-0-
08	25017	X	19495	-0-	-5522	-0-	220	1	19275	2	N	-0-					-0-
09	24210	X	20381	-0-	-3829	-0-	228	1	20153	3	N	-0-					-0-
10	24180	X	20971	-0-	-3209	-0-	244	1	20727	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22234	X	22234	-0-	-0-	-0-	237	1	21997	2	N	-0-					-0-
06	27690	X	20375	-0-	-7315	-0-	214	1	20161	2	N	-0-					-0-
07	28613	X	19173	-0-	-9440	-0-	195	1	18978	2	N	-0-					-0-
08	28613	X	18160	-0-	-10453	-0-	205	1	17955	2	N	-0-					-0-
09	23010	X	18245	-0-	-4765	-0-	204	1	18041	3	N	-0-					-0-
10	22227	X	19729	-0-	-2498	-0-	229	1	19500	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43803	X	41714	-0-	-2089	-0-	444	1	41270	2	N	-0-					-0-
06	42240	X	39333	-0-	-2907	-0-	412	1	38921	2	N	-0-					-0-
07	43648	X	40177	-0-	-3471	-0-	409	1	39768	2	N	-0-					-0-
08	43648	X	36720	-0-	-6928	-0-	414	1	36306	2	N	-0-					-0-
09	41040	X	38311	-0-	-2729	-0-	429	1	37882	3	N	-0-					-0-
10	41726	X	38553	-0-	-3173	-0-	448	1	38105	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33697	X	32943	-0-	-754	-0-	351	1	32592	2	N	-0-					-0-
06	32610	X	31321	-0-	-1289	-0-	328	1	30993	2	N	-0-					-0-
07	33697	X	32085	-0-	-1612	-0-	326	1	31759	2	N	-0-					-0-
08	33201	X	29454	-0-	-3747	-0-	332	1	29122	2	N	-0-					-0-
09	32100	X	30732	-0-	-1368	-0-	344	1	30388	3	N	-0-					-0-
10	32953	X	31915	-0-	-1038	-0-	371	1	31544	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93	X	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	2	N	-0-			-0-
06	180	X	31	-0-	-149	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

05	35495	X	32178	-0-	-3317	-0-	343	1	31835	2	N	-0-			-0-
06	34350	X	30324	-0-	-4026	-0-	318	1	30006	2	N	-0-			-0-
07	35495	X	30619	-0-	-4876	-0-	311	1	30308	2	N	-0-			-0-
08	33077	X	28042	-0-	-5035	-0-	316	1	27726	2	N	-0-			-0-
09	31680	X	29279	-0-	-2401	-0-	328	1	28951	3	N	-0-			-0-
10	32178	X	30305	-0-	-1873	-0-	352	1	29953	3	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

05	51925	X	47804	-0-	-4121	-0-	371	1	47433	2	N	-0-			-0-
06	49170	X	43139	-0-	-6031	-0-	341	1	42798	2	N	-0-			-0-
07	50809	X	41458	-0-	-9351	-0-	325	1	41133	2	N	-0-			-0-
08	50809	X	41753	-0-	-9056	-0-	342	1	41411	2	N	-0-			-0-
09	47700	X	35287	-0-	-12413	-0-	292	1	34995	3	N	-0-			-0-
10	47802	X	1313	-0-	-46489	-0-	11	1	1302	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

05	35650	X	33368	-0-	-2282	-0-	355	1	33013	2	N	-0-			-0-
06	33630	X	29180	-0-	-4450	-0-	306	1	28874	2	N	-0-			-0-
07	34751	X	30533	-0-	-4218	-0-	311	1	30222	2	N	-0-			-0-
08	33728	X	24615	-0-	-9113	-0-	277	1	24338	2	N	-0-			-0-
09	32490	X	28383	-0-	-4107	-0-	318	1	28065	3	N	-0-			-0-
10	33356	X	27039	-0-	-6317	-0-	314	1	26725	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

05	23932	X	13262	-0-	-10670	-0-	141	1	13121	2	N	-0-			-0-
06	23160	X	12218	-0-	-10942	-0-	128	1	12090	2	N	-0-			-0-
07	23932	X	11940	-0-	-11992	-0-	121	1	11819	2	N	-0-			-0-
08	20708	X	9652	-0-	-11056	-0-	109	1	9543	2	N	-0-			-0-
09	15990	X	9742	-0-	-6248	-0-	109	1	9633	3	N	-0-			-0-
10	13268	X	10061	-0-	-3207	-0-	117	1	9944	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

05	45725	X	43722	-0-	-2003	-0-	466	1	43256	2	N	-0-			-0-
06	43170	X	42028	-0-	-1142	-0-	440	1	41588	2	N	-0-			-0-
07	44609	X	43112	-0-	-1497	-0-	439	1	42673	2	N	-0-			-0-
08	43710	X	41270	-0-	-2440	-0-	465	1	40805	2	N	-0-			-0-
09	42300	X	42229	-0-	-71	-0-	473	1	41756	3	N	-0-			-0-
10	43945	X	43945	-0-	-0-	-0-	511	1	43434	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

05	31248	X	27918	-0-	-3330	-0-	297	1	27621	2	N	-0-			-0-
06	29160	X	26124	-0-	-3036	-0-	274	1	25850	2	N	-0-			-0-
07	29574	X	26336	-0-	-3238	-0-	268	1	26068	2	N	-0-			-0-
08	28706	X	24781	-0-	-3925	-0-	279	1	24502	2	N	-0-			-0-
09	27540	X	25274	-0-	-2266	-0-	283	1	24991	3	N	-0-			-0-
10	27931	X	25791	-0-	-2140	-0-	300	1	25491	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	37510	X	27066	-0-	-10444	-0-	210	1	26856	2	N	-0-			-0-
06	32970	X	22848	-0-	-10122	-0-	180	1	22668	2	N	-0-			-0-
07	30411	X	22782	-0-	-7629	-0-	179	1	22603	2	N	-0-			-0-
08	28861	X	24159	-0-	-4702	-0-	198	1	23961	2	N	-0-			-0-
09	27930	X	20931	-0-	-6999	-0-	173	1	20758	3	N	-0-			-0-
10	27063	X	709	-0-	-26354	-0-	6	1	703	3	N	-0-			-0-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

05	22475	X	13181	-0-	-9294	-0-	87	1	13094	2	N	-0-			-0-
06	21750	X	17693	-0-	-4057	-0-	404	1	17289	2	N	-0-			-0-
07	30561	X	30561	-0-	-0-	-0-	1181	1	29380	2	N	-0-			-0-
08	21914	X	21914	-0-	-0-	-0-	1445	1	20469	2	N	-0-			-0-
09	32084	X	32084	-0-	-0-	-0-	1444	1	30640	3	N	-0-			-0-
10	30566	X	20659	-0-	-9907	-0-	1351	1	19308	3	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

05	32054	X	30284	-0-	-1770	-0-	2133	1	28151	2	N	-0-			-0-
06	31020	X	29584	-0-	-1436	-0-	1759	1	27825	2	N	-0-			-0-
07	32054	X	29232	-0-	-2822	-0-	1869	1	27363	2	N	-0-			-0-
08	30659	X	29596	-0-	-1063	-0-	1999	1	27597	2	N	-0-			-0-
09	29580	X	28119	-0-	-1461	-0-	1760	1	26359	3	N	-0-			-0-
10	30566	X	NO RPT	-0-	-30566	-0-					N	NO RPT			-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

05	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	98	1	14839	2	N	-0-			-0-
06	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	286	1	12224	2	N	-0-			-0-
07	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	481	1	11983	2	N	-0-			-0-
08	14942	X	12891	-0-	-2051	-0-	850	1	12041	2	N	-0-			-0-
09	14460	X	11702	-0-	-2758	-0-	527	1	11175	3	N	-0-			-0-
10	14942	X	10264	-0-	-4678	-0-	671	1	9593	3	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

05	10912	X	59	-0-	-10853	-0-	4	1	55	2	N	-0-			-0-
06	10560	X	37	-0-	-10523	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	74	-0-	-9505	-0-	5	1	69	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	6	-0-	-5822	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	60	X	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

05	7905	X	6476	-0-	-1429	-0-	1436	1	5040	2	N	-0-			-0-
06	7080	X	6187	-0-	-893	-0-	1458	1	4729	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	5082	-0-	-2234	-0-	1252	1	3830	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	5578	-0-	-1180	-0-	982	1	4596	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	3941	-0-	-2329	-0-	1698	1	2243	3	N	-0-			-0-
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT			-0-

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

05	47616	X	37744	-0-	-9872	-0-	3071	1	34673	3	N	-0-			-0-
06	46080	X	44070	-0-	-2010	-0-	4071	1	39999	3	N	-0-			-0-
07	47616	X	43859	-0-	-3757	-0-	3769	1	40090	3	N	-0-			-0-
08	45880	X	42775	-0-	-3105	-0-	3303	1	39472	3	N	-0-			-0-
09	44070	X	38596	-0-	-5474	-0-	3221	1	35375	3	N	-0-			-0-
10	45539	X	NO RPT	-0-	-45539	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	9765	X	7185	-0-	-2580	-0-	1593	1	5592	2	N	-0-			-0-
06	7830	X	6414	-0-	-1416	-0-	1512	1	4902	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	4766	-0-	-3325	-0-	1174	1	3592	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	6646	-0-	-1259	-0-	1170	1	5476	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	3154	-0-	-4166	-0-	1359	1	1795	3	N	-0-			-0-
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

05	20243	X	15436	-0-	-4807	-0-	1087	1	14349	2	N	-0-			-0-
06	19590	X	14490	-0-	-5100	-0-	862	1	13628	2	N	-0-			-0-
07	18228	X	7172	-0-	-11056	-0-	458	1	6714	2	N	-0-			-0-
08	16709	X	115	-0-	-16594	-0-	8	1	107	2	N	-0-			-0-
09	14940	X	29	-0-	-14911	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
10	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					N	NO RPT			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

05	23529	X	21627	-0-	-1902	-0-	1235	1	20392	2	Y	-0-			-0-
06	22770	X	19553	-0-	-3217	-0-	779	1	18774	2	Y	-0-			-0-
07	22723	X	20837	-0-	-1886	-0-	1236	1	19601	2	Y	-0-			-0-
08	23219	X	20162	-0-	-3057	-0-	1309	1	18853	2	Y	-0-			-0-
09	22470	X	19209	-0-	-3261	-0-	1353	1	17856	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

05	64325	X	48538	-0-	-15787	-0-	377	1	48161	2	N	-0-			-0-
06	55650	X	45262	-0-	-10388	-0-	357	1	44905	2	N	-0-			-0-
07	54994	X	46046	-0-	-8948	-0-	361	1	45685	2	N	-0-			-0-
08	50747	X	47739	-0-	-3008	-0-	392	1	47347	2	N	-0-			-0-
09	48570	X	45144	-0-	-3426	-0-	374	1	44770	3	N	-0-			-0-
10	48546	X	1587	-0-	-46959	-0-	13	1	1574	3	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

05	21272	X	21272	-0-	-0-	-0-	2031	1	19241	2	N	-0-			-0-
06	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	1713	1	15989	2	N	-0-			-0-
07	20250	X	20250	-0-	-0-	-0-	1889	1	18361	2	N	-0-			-0-
08	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	1399	1	12038	2	N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	2	1	16783	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

05	27652	X	24306	-0-	-3346	-0-	259	1	24047	2	N	-0-			-0-
06	25080	X	22147	-0-	-2933	-0-	232	1	21915	2	N	-0-			-0-
07	25854	X	21100	-0-	-4754	-0-	215	1	20885	2	N	-0-			-0-
08	25048	X	19861	-0-	-5187	-0-	224	1	19637	2	N	-0-			-0-
09	23520	X	19623	-0-	-3897	-0-	220	1	19403	3	N	-0-			-0-
10	24304	X	17658	-0-	-6646	-0-	205	1	17453	3	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

05	14074	X	7029	-0-	-7045	-0-	671	1	6358	2	N	-0-			-0-
06	13620	X	11105	-0-	-2515	-0-	1075	1	10030	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	7079	-0-	-3771	-0-	660	1	6419	2	N	-0-			-0-
08	10850	X	4489	-0-	-6361	-0-	467	1	4022	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-			-0-
10	11470	X	1406	-0-	-10064	-0-	1406	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	10015	-0-	-2633	-0-	107	1	9908	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	9527	-0-	-913	-0-	100	1	9427	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	9490	-0-	-1298	-0-	97	1	9393	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	8368	-0-	-2358	-0-	94	1	8274	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	9380	-0-	-850	-0-	105	1	9275	3	N	-0-					-0-
10	10013	X	9277	-0-	-736	-0-	108	1	9169	3	N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	690	1	5536	2	N	-0-					-0-
06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	989	1	8389	2	N	-0-					-0-
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	688	1	5607	2	N	-0-					-0-
08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	742	1	5509	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7175	-0-	-1465	-0-	1004	1	6171	3	N	-0-					-0-
10	8928	X	6684	-0-	-2244	-0-	604	1	6080	3	N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	843	1	6764	2	N	-0-					-0-
06	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	580	1	4919	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	861	1	7013	2	N	-0-					-0-
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	603	1	4477	2	N	-0-					-0-
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	700	1	4302	3	N	-0-					-0-
10	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	948	1	9547	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61800	X	61800	-0-	-0-	-0-	658	1	61142	2	N	-0-					-0-
06	59940	X	57037	-0-	-2903	-0-	598	1	56439	2	N	-0-					-0-
07	61938	X	58990	-0-	-2948	-0-	600	1	58390	2	N	-0-					-0-
08	62434	X	54750	-0-	-7684	-0-	617	1	54133	2	N	-0-					-0-
09	60420	X	53923	-0-	-6497	-0-	604	1	53319	3	N	-0-					-0-
10	61814	X	58103	-0-	-3711	-0-	675	1	57428	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56761	X	45960	-0-	-10801	-0-	357	1	45603	2	N	-0-					-0-
06	50700	X	43217	-0-	-7483	-0-	341	1	42876	2	N	-0-					-0-
07	50406	X	43701	-0-	-6705	-0-	342	1	43359	2	N	-0-					-0-
08	48825	X	48416	-0-	-409	-0-	397	1	48019	2	N	-0-					-0-
09	45960	X	40088	-0-	-5872	-0-	332	1	39756	3	N	-0-					-0-
10	45973	X	1410	-0-	-44563	-0-	12	1	1398	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54405	X	43058	-0-	-11347	-0-	334	1	42724	2	N	-0-					-0-
06	47310	X	40003	-0-	-7307	-0-	316	1	39687	2	N	-0-					-0-
07	47120	X	40589	-0-	-6531	-0-	318	1	40271	2	N	-0-					-0-
08	45167	X	45125	-0-	-42	-0-	370	1	44755	2	N	-0-					-0-
09	43170	X	37285	-0-	-5885	-0-	309	1	36976	3	N	-0-					-0-
10	43059	X	1238	-0-	-41821	-0-	10	1	1228	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75133	X	75133	-0-	-0-	-0-	583	1	74550	2	N	-0-					-0-
06	73793	X	73793	-0-	-0-	-0-	583	1	73210	2	N	-0-					-0-
07	75927	X	75927	-0-	-0-	-0-	595	1	75332	2	N	-0-					-0-
08	84645	X	84645	-0-	-0-	-0-	694	1	83951	2	N	-0-					-0-
09	68722	X	68722	-0-	-0-	-0-	570	1	68152	3	N	-0-					-0-
10	38657	X	2502	-0-	-36155	-0-	20	1	2482	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181

05	54064	X	-0-	-0-	-54064	-0-					N	-0-					-0-
06	42900	X	1233	-0-	-41667	-0-	5	1	1228	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	3203	-0-	-3183	-0-	30	1	3173	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	2625	-0-	-3017	-0-	34	1	2591	2	N	-0-					-0-
09	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	27	1	2443	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	1708	-0-	-1485	-0-	13	1	1695	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

05	78709	X	68485	-0-	-10224	-0-	59	1	68426	2	N	-0-					-0-
06	76170	X	64186	-0-	-11984	-0-	235	1	63951	2	N	-0-					-0-
07	76539	X	69009	-0-	-7530	-0-	649	1	68360	2	N	-0-					-0-
08	76539	X	58453	-0-	-18086	-0-	764	1	57689	2	N	-0-					-0-
09	66540	X	58893	-0-	-7647	-0-	646	1	58247	3	N	-0-					-0-
10	69006	X	60185	-0-	-8821	-0-	469	1	59716	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

05	72292	X	23187	-0-	-49105	-0-	20	1	23167	2	N	-0-					-0-
06	66540	X	21041	-0-	-45499	-0-	77	1	20964	2	N	-0-					-0-
07	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	247	1	25973	2	N	-0-					-0-
08	24888	X	24888	-0-	-0-	-0-	325	1	24563	2	N	-0-					-0-
09	24332	X	24332	-0-	-0-	-0-	267	1	24065	3	N	-0-					-0-
10	26226	X	23825	-0-	-2401	-0-	185	1	23640	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186

05	84072	X	61387	-0-	-22685	-0-	477	1	60910	2	N	-0-					-0-
06	72060	X	58822	-0-	-13238	-0-	464	1	58358	2	N	-0-					-0-
07	72726	X	58594	-0-	-14132	-0-	459	1	58135	2	N	-0-					-0-
08	68603	X	65563	-0-	-3040	-0-	538	1	65025	2	N	-0-					-0-
09	64830	X	44919	-0-	-19911	-0-	372	1	44547	3	N	-0-					-0-
10	61380	X	2087	-0-	-59293	-0-	17	1	2070	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709

05	47461	X	41621	-0-	-5840	-0-	36	1	41585	2	N	-0-					-0-
06	46140	X	38655	-0-	-7485	-0-	142	1	38513	2	N	-0-					-0-
07	47678	X	40156	-0-	-7522	-0-	378	1	39778	2	N	-0-					-0-
08	47678	X	39910	-0-	-7768	-0-	522	1	39388	2	N	-0-					-0-
09	40290	X	36348	-0-	-3942	-0-	399	1	35949	3	N	-0-					-0-
10	41633	X	36059	-0-	-5574	-0-	281	1	35778	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037

05	65255	X	57198	-0-	-8057	-0-	50	1	57148	2	N	-0-					-0-
06	63150	X	53738	-0-	-9412	-0-	197	1	53541	2	N	-0-					-0-
07	64108	X	56903	-0-	-7205	-0-	535	1	56368	2	N	-0-					-0-
08	64108	X	18951	-0-	-45157	-0-	248	1	18703	2	N	-0-					-0-
09	55740	X	17031	-0-	-38709	-0-	187	1	16844	3	N	-0-					-0-
10	57195	X	42772	-0-	-14423	-0-	333	1	42439	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49786	X	42592	-0-	-7194	-0-	37	1	42555	2	N	-0-					-0-
06	48180	X	39315	-0-	-8865	-0-	144	1	39171	2	N	-0-					-0-
07	49786	X	44938	-0-	-4848	-0-	423	1	44515	2	N	-0-					-0-
08	49135	X	43297	-0-	-5838	-0-	566	1	42731	2	N	-0-					-0-
09	42746	X	42746	-0-	-0-	-0-	469	1	42277	3	N	-0-					-0-
10	44950	X	40808	-0-	-4142	-0-	318	1	40490	3	N	-0-					-0-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933	X	19474	-0-	-459	-0-	885	1	18580	3	Y	8					9
							9	9									
06	19140	X	17991	-0-	-1149	-0-	860	1	17116	3	Y	14	9	1			14
							15	9									
07	19189	X	17506	-0-	-1683	-0-	860	1	16640	3	Y	5					19
							6	9									
08	19468	X	16789	-0-	-2679	-0-	780	1	16008	3	Y	-0-	12	1			7
							1	4									
09	18840	X	14856	-0-	-3984	-0-	800	1	14055	3	Y	1					8
							1	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61988	X	61988	-0-	-0-	-0-	1001	1	60987	2	N	-0-					-0-
06	56853	X	56853	-0-	-0-	-0-	896	1	55957	2	N	-0-					-0-
07	57069	X	57069	-0-	-0-	-0-	893	1	56176	2	N	-0-					-0-
08	56626	X	56626	-0-	-0-	-0-	917	1	55709	2	N	-0-					-0-
09	49038	X	49038	-0-	-0-	-0-	767	1	48271	3	N	-0-					-0-
10	51089	X	51089	-0-	-0-	-0-	886	1	50203	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 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
05	54915	X	54915	-0-	-0-	-0-	886	1	54029	2	N	-0-					-0-
06	51692	X	51692	-0-	-0-	-0-	815	1	50877	2	N	-0-					-0-
07	51901	X	51901	-0-	-0-	-0-	812	1	51089	2	N	-0-					-0-
08	52543	X	52543	-0-	-0-	-0-	851	1	51692	2	N	-0-					-0-
09	47348	X	47348	-0-	-0-	-0-	740	1	46608	3	N	-0-					-0-
10	48197	X	48197	-0-	-0-	-0-	836	1	47361	3	N	-0-					-0-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	12224	-0-	-2129	-0-	555	1	11655	3	Y	13	12	1			17
							14	9									
06	13530	X	12253	-0-	-1277	-0-	585	1	11648	3	Y	18	16	1			19
							20	9									
07	13981	X	9727	-0-	-4254	-0-	478	1	9239	3	Y	9					28
							10	9									
08	13981	X	8890	-0-	-5091	-0-	413	1	8468	3	Y	8	17	1			19
							9	9									
*09	12240	X	11456	-0-	-784	-0-	617	1	10839	3	Y	-0-					19
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65605	X	65605	-0-	-0-	-0-	1059	1	64546	2	N	-0-					-0-
06	60493	X	60493	-0-	-0-	-0-	954	1	59539	2	N	-0-					-0-
07	60855	X	60855	-0-	-0-	-0-	952	1	59903	2	N	-0-					-0-
08	60830	X	60830	-0-	-0-	-0-	985	1	59845	2	N	-0-					-0-
09	52986	X	52986	-0-	-0-	-0-	829	1	52157	3	N	-0-					-0-
10	55702	X	55702	-0-	-0-	-0-	966	1	54736	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	54616	X	54616	-0-	-0-	-0-	882	1	53734	2	N	-0-			-0-
06	50544	X	50544	-0-	-0-	-0-	797	1	49747	2	N	-0-			-0-
07	50642	X	50642	-0-	-0-	-0-	793	1	49849	2	N	-0-			-0-
08	50684	X	50684	-0-	-0-	-0-	821	1	49863	2	N	-0-			-0-
09	45194	X	45194	-0-	-0-	-0-	707	1	44487	3	N	-0-			-0-
10	46320	X	46320	-0-	-0-	-0-	804	1	45516	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	72199	X	54508	-0-	-17691	-0-	880	1	53628	2	N	-0-			-0-
06	69870	X	50129	-0-	-19741	-0-	790	1	49339	2	N	-0-			-0-
07	66309	X	49999	-0-	-16310	-0-	783	1	49216	2	N	-0-			-0-
08	59613	X	50001	-0-	-9612	-0-	810	1	49191	2	N	-0-			-0-
09	54210	X	44657	-0-	-9553	-0-	698	1	43959	3	N	-0-			-0-
10	54498	X	44215	-0-	-10283	-0-	767	1	43448	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	34704	X	34704	-0-	-0-	-0-	560	1	34144	2	N	-0-			-0-
06	32654	X	32654	-0-	-0-	-0-	515	1	32139	2	N	-0-			-0-
07	32893	X	32893	-0-	-0-	-0-	515	1	32378	2	N	-0-			-0-
08	32860	X	32860	-0-	-0-	-0-	532	1	32328	2	N	-0-			-0-
09	29200	X	29200	-0-	-0-	-0-	457	1	28743	3	N	-0-			-0-
10	29543	X	29543	-0-	-0-	-0-	513	1	29030	3	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19623	X	17580	-0-	-2043	-0-	1238	1	16342	2	N	-0-			-0-
06	20250	X	16042	-0-	-4208	-0-	954	1	15088	2	N	-0-			-0-
07	20925	X	15493	-0-	-5432	-0-	990	1	14503	2	N	-0-			-0-
08	20925	X	14852	-0-	-6073	-0-	1003	1	13849	2	N	-0-			-0-
09	18060	X	14931	-0-	-3129	-0-	935	1	13996	3	N	-0-			-0-
10	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 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
05	50034	X	45021	-0-	-5013	-0-	479	1	44542	2	N	-0-			-0-
06	47040	X	40526	-0-	-6514	-0-	425	1	40101	2	N	-0-			-0-
07	48608	X	41610	-0-	-6998	-0-	423	1	41187	2	N	-0-			-0-
08	48608	X	41777	-0-	-6831	-0-	471	1	41306	2	N	-0-			-0-
09	45240	X	39084	-0-	-6156	-0-	438	1	38646	3	N	-0-			-0-
10	45012	X	40265	-0-	-4747	-0-	468	1	39797	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	57071	X	51024	-0-	-6047	-0-	543	1	50481	2	N	-0-			-0-
06	51120	X	46661	-0-	-4459	-0-	489	1	46172	2	N	-0-			-0-
07	52824	X	48228	-0-	-4596	-0-	491	1	47737	2	N	-0-			-0-
08	52824	X	48710	-0-	-4114	-0-	549	1	48161	2	N	-0-			-0-
09	50730	X	45503	-0-	-5227	-0-	510	1	44993	3	N	-0-			-0-
10	51026	X	46489	-0-	-4537	-0-	540	1	45949	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	42563	X	38797	-0-	-3766	-0-	413	1	38384	2	N	-0-			-0-
06	39150	X	35249	-0-	-3901	-0-	369	1	34880	2	N	-0-			-0-
07	40455	X	36184	-0-	-4271	-0-	368	1	35816	2	N	-0-			-0-
08	40455	X	36429	-0-	-4026	-0-	410	1	36019	2	N	-0-			-0-
09	38550	X	34286	-0-	-4264	-0-	384	1	33902	3	N	-0-			-0-
10	38812	X	34482	-0-	-4330	-0-	401	1	34081	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	106113	X	94347	-0-	-11766	-0-	1523	1	92824	2	N	-0-			-0-
06	102690	X	88855	-0-	-13835	-0-	1401	1	87454	2	N	-0-			-0-
07	102021	X	87516	-0-	-14505	-0-	1370	1	86146	2	N	-0-			-0-
08	99479	X	89891	-0-	-9588	-0-	1456	1	88435	2	N	-0-			-0-
09	94020	X	83322	-0-	-10698	-0-	1303	1	82019	3	N	-0-			-0-
10	94333	X	82868	-0-	-11465	-0-	1438	1	81430	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	104718	X	94313	-0-	-10405	-0-	1522	1	92791	2	N	-0-			-0-
06	101340	X	88972	-0-	-12368	-0-	1403	1	87569	2	N	-0-			-0-
07	101587	X	89611	-0-	-11976	-0-	1403	1	88208	2	N	-0-			-0-
08	98921	X	89112	-0-	-9809	-0-	1444	1	87668	2	N	-0-			-0-
09	93420	X	83045	-0-	-10375	-0-	1299	1	81746	3	N	-0-			-0-
10	94302	X	82640	-0-	-11662	-0-	1434	1	81206	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93310	X	76768	-0-	-16542	-0-	1239	1	75529	2	N	-0-			-0-
06	90300	X	72501	-0-	-17799	-0-	1143	1	71358	2	N	-0-			-0-
07	88102	X	73049	-0-	-15053	-0-	1143	1	71906	2	N	-0-			-0-
08	84258	X	69357	-0-	-14901	-0-	1124	1	68233	2	N	-0-			-0-
09	77880	X	66793	-0-	-11087	-0-	1044	1	65749	3	N	-0-			-0-
10	76756	X	66490	-0-	-10266	-0-	1154	1	65336	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	107601	X	88524	-0-	-19077	-0-	1429	1	87095	2	N	-0-			-0-
06	104130	X	86644	-0-	-17486	-0-	1366	1	85278	2	N	-0-			-0-
07	104346	X	90421	-0-	-13925	-0-	1415	1	89006	2	N	-0-			-0-
08	101990	X	90333	-0-	-11657	-0-	1463	1	88870	2	N	-0-			-0-
09	93030	X	85587	-0-	-7443	-0-	1338	1	84249	3	N	-0-			-0-
10	90427	X	84711	-0-	-5716	-0-	1470	1	83241	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93744	X	77153	-0-	-16591	-0-	1245	1	75908	2	N	-0-			-0-
06	90720	X	72455	-0-	-18265	-0-	1142	1	71313	2	N	-0-			-0-
07	88629	X	72392	-0-	-16237	-0-	1133	1	71259	2	N	-0-			-0-
08	84599	X	70803	-0-	-13796	-0-	1147	1	69656	2	N	-0-			-0-
09	78180	X	66482	-0-	-11698	-0-	1040	1	65442	3	N	-0-			-0-
10	77159	X	65336	-0-	-11823	-0-	1134	1	64202	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93186	X	74658	-0-	-18528	-0-	1205	1	73453	2	N	-0-			-0-
06	90180	X	71256	-0-	-18924	-0-	1123	1	70133	2	N	-0-			-0-
07	87575	X	71346	-0-	-16229	-0-	1117	1	70229	2	N	-0-			-0-
08	83421	X	65390	-0-	-18031	-0-	1059	1	64331	2	N	-0-			-0-
09	76980	X	62763	-0-	-14217	-0-	981	1	61782	3	N	-0-			-0-
10	74648	X	63282	-0-	-11366	-0-	1098	1	62184	3	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61969	X	52207	-0-	-9762	-0-	405	1	51802	2	N	-0-					-0-
06	54870	X	49408	-0-	-5462	-0-	390	1	49018	2	N	-0-					-0-
07	55180	X	47639	-0-	-7541	-0-	373	1	47266	2	N	-0-					-0-
08	55986	X	50071	-0-	-5915	-0-	411	1	49660	2	N	-0-					-0-
09	54180	X	43155	-0-	-11025	-0-	358	1	42797	3	N	-0-					-0-
10	52204	X	1511	-0-	-50693	-0-	12	1	1499	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66247	X	57052	-0-	-9195	-0-	443	1	56609	2	N	-0-					-0-
06	61230	X	53694	-0-	-7536	-0-	424	1	53270	2	N	-0-					-0-
07	61597	X	52623	-0-	-8974	-0-	412	1	52211	2	N	-0-					-0-
08	61597	X	57579	-0-	-4018	-0-	472	1	57107	2	N	-0-					-0-
09	57240	X	52073	-0-	-5167	-0-	432	1	51641	3	N	-0-					-0-
10	57040	X	1772	-0-	-55268	-0-	14	1	1758	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81406	X	63918	-0-	-17488	-0-	496	1	63422	2	N	-0-					-0-
06	71760	X	66227	-0-	-5533	-0-	523	1	65704	2	N	-0-					-0-
07	69347	X	66905	-0-	-2442	-0-	524	1	66381	2	N	-0-					-0-
08	69830	X	69830	-0-	-0-	-0-	573	1	69257	2	N	-0-					-0-
09	66240	X	58079	-0-	-8161	-0-	481	1	57598	3	N	-0-					-0-
10	668611	X	668611	-0-	-0-	-0-	5459	1	663152	3	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312	X	19690	-0-	-3622	-0-	942	1	17410	3	Y	797	786	1			31
							461	4	877	9							
06	22260	X	10093	-0-	-12167	-0-	498	1	8583	3	Y	519	531	1			19
							441	4	571	9							
07	23002	X	2222	-0-	-20780	-0-	129	1	1985	3	Y	86	102	1			3
							13	4	95	9							
08	22103	X	13438	-0-	-8665	-0-	653	1	12254	3	Y	483	457	1			29
							531	9									
09	28599	X	28599	-0-	-0-	-0-	1667	1	25220	3	Y	1556	1520	1			65
							1712	9									
10	DLQ G-10		23227	-0-	23227	23227	1356	1	20410	3	Y	1328	1313	1			80
							1461	9									

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20088	X	15721	-0-	-4367	-0-	763	1	14103	3	Y	438	430	1			17
							373	4	482	9							
06	18150	X	15463	-0-	-2687	-0-	782	1	13483	3	Y	459	459	1			17
							693	4	505	9							
07	18538	X	16458	-0-	-2080	-0-	966	1	14899	3	Y	445	445	1			17
							103	4	490	9							
08	17949	X	17828	-0-	-121	-0-	874	1	16405	3	Y	499	486	1			30
							549	9									
09	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	1007	1	15240	3	Y	497	504	1			23
							547	9									
10	DLQ G-10		16452	-0-	16452	16452	993	1	14945	3	Y	467	457	1			33
							514	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19003	X	16451	-0-	-2552	-0-	794	1	14674	3	Y	541	531	1			21
							388	4	595	9							
06	18390	X	16624	-0-	-1766	-0-	843	1	14526	3	Y	463	467	1			17
							746	4	509	9							
07	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	1205	1	18587	3	Y	521	518	1			20
							129	4	573	9							
08	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	1111	1	20857	3	Y	705	682	1			43
							776	9									
09	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	1017	1	15388	3	Y	559	576	1			26
							615	9									
10	DLQ G-10		16297	-0-	16297	16297	979	1	14736	3	Y	529	519	1			36
							582	9									

LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764

05	36053	X	24543	-0-	-11510	-0-	396	1	24147	2	N	-0-					-0-
06	34890	X	24591	-0-	-10299	-0-	388	1	24203	2	N	-0-					-0-
07	36053	X	25068	-0-	-10985	-0-	392	1	24676	2	N	-0-					-0-
08	32860	X	23522	-0-	-9338	-0-	381	1	23141	2	N	-0-					-0-
09	30180	X	21650	-0-	-8530	-0-	339	1	21311	3	N	-0-					-0-
10	25420	X	21778	-0-	-3642	-0-	378	1	21400	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950

05	33294	X	24856	-0-	-8438	-0-	401	1	24455	2	N	-0-					-0-
06	32220	X	22958	-0-	-9262	-0-	362	1	22596	2	N	-0-					-0-
07	33294	X	23422	-0-	-9872	-0-	367	1	23055	2	N	-0-					-0-
08	28675	X	20495	-0-	-8180	-0-	332	1	20163	2	N	-0-					-0-
09	25740	X	18709	-0-	-7031	-0-	293	1	18416	3	N	-0-					-0-
10	24862	X	19982	-0-	-4880	-0-	347	1	19635	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517

05	23994	X	18990	-0-	-5004	-0-	307	1	18683	2	N	-0-					-0-
06	22170	X	17117	-0-	-5053	-0-	270	1	16847	2	N	-0-					-0-
07	21793	X	16802	-0-	-4991	-0-	263	1	16539	2	N	-0-					-0-
08	21793	X	15004	-0-	-6789	-0-	243	1	14761	2	N	-0-					-0-
09	20040	X	13739	-0-	-6301	-0-	215	1	13524	3	N	-0-					-0-
10	19003	X	13717	-0-	-5286	-0-	238	1	13479	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972

05	44640	X	30568	-0-	-14072	-0-	493	1	30075	2	N	-0-					-0-
06	43200	X	28353	-0-	-14847	-0-	447	1	27906	2	N	-0-					-0-
07	39649	X	28073	-0-	-11576	-0-	439	1	27634	2	N	-0-					-0-
08	36084	X	24854	-0-	-11230	-0-	403	1	24451	2	N	-0-					-0-
09	32100	X	25073	-0-	-7027	-0-	392	1	24681	3	N	-0-					-0-
10	30566	X	23472	-0-	-7094	-0-	407	1	23065	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001

05	49910	X	33461	-0-	-16449	-0-	540	1	32921	2	N	-0-					-0-
06	48300	X	29989	-0-	-18311	-0-	473	1	29516	2	N	-0-					-0-
07	44454	X	30260	-0-	-14194	-0-	474	1	29786	2	N	-0-					-0-
08	39184	X	27008	-0-	-12176	-0-	438	1	26570	2	N	-0-					-0-
09	34680	X	24867	-0-	-9813	-0-	389	1	24478	3	N	-0-					-0-
10	33449	X	25096	-0-	-8353	-0-	435	1	24661	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40238	X	32209	-0-	-8029	-0-	520	1	31689	2	N	-0-					-0-
06	37980	X	28327	-0-	-9653	-0-	447	1	27880	2	N	-0-					-0-
07	38037	X	27223	-0-	-10814	-0-	426	1	26797	2	N	-0-					-0-
08	34782	X	23491	-0-	-11291	-0-	381	1	23110	2	N	-0-					-0-
09	31170	X	23056	-0-	-8114	-0-	361	1	22695	3	N	-0-					-0-
10	32209	X	22470	-0-	-9739	-0-	390	1	22080	3	N	-0-					-0-

OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66774	X	53410	-0-	-13364	-0-	4962	1	48448	2	N	-0-					-0-
06	59880	X	46813	-0-	-13067	-0-	4214	1	42599	2	N	-0-					-0-
07	58001	X	49281	-0-	-8720	-0-	5004	1	44277	2	N	-0-					-0-
08	56265	X	47367	-0-	-8898	-0-	5600	1	41767	2	N	-0-					-0-
09	51690	X	44217	-0-	-7473	-0-	5329	1	38888	3	N	-0-					-0-
10	53413	X	NO RPT	-0-	-53413	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115227	X	80497	-0-	-34730	-0-	70	1	80427	2	N	-0-					-0-
06	91380	X	74957	-0-	-16423	-0-	275	1	74682	2	N	-0-					-0-
07	93930	X	73746	-0-	-20184	-0-	694	1	73052	2	N	-0-					-0-
08	93930	X	71752	-0-	-22178	-0-	938	1	70814	2	N	-0-					-0-
09	81960	X	66610	-0-	-15350	-0-	731	1	65879	3	N	-0-					-0-
10	80507	X	64825	-0-	-15682	-0-	505	1	64320	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87048	X	72170	-0-	-14878	-0-	768	1	71402	2	N	-0-					-0-
06	80370	X	67463	-0-	-12907	-0-	707	1	66756	2	N	-0-					-0-
07	82088	X	67998	-0-	-14090	-0-	692	1	67306	2	N	-0-					-0-
08	78306	X	66855	-0-	-11451	-0-	753	1	66102	2	N	-0-					-0-
09	73410	X	61846	-0-	-11564	-0-	693	1	61153	3	N	-0-					-0-
10	72168	X	61957	-0-	-10211	-0-	720	1	61237	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170070	X	170070	-0-	-0-	-0-	1811	1	168259	2	N	-0-					-0-
06	148351	X	148351	-0-	-0-	-0-	1555	1	146796	2	N	-0-					-0-
07	140543	X	140543	-0-	-0-	-0-	1430	1	139113	2	N	-0-					-0-
08	157480	X	141697	-0-	-15783	-0-	1597	1	140100	2	N	-0-					-0-
09	152400	X	89417	-0-	-62983	-0-	1002	1	88415	3	N	-0-					-0-
10	157480	X	96665	-0-	-60815	-0-	1124	1	95541	3	N	-0-					-0-

ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59086	X	48983	-0-	-10103	-0-	2400	1	44340	3	Y	974	962	1			38
							1172	4	1071	9							
06	54510	X	44079	-0-	-10431	-0-	2252	1	38807	3	Y	934	937	1			35
							1993	4	1027	9							
07	53010	X	43002	-0-	-10008	-0-	2539	1	39148	3	Y	950	949	1			36
							270	4	1045	9							
08	53010	X	42512	-0-	-10498	-0-	2108	1	39582	3	Y	747	738	1			45
							822	9									
09	47700	X	39886	-0-	-7814	-0-	2424	1	36677	3	Y	714	720	1			39
							785	9									
10	DLQ G-10		38412	-0-	38412	38412	2347	1	35326	3	Y	672	655	1			56
							739	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60605	X	48166	-0-	-12439	-0-	2368	1	43763	3	Y	798	791	1			31
							1157	4	878	9							
06	55980	X	42794	-0-	-13186	-0-	2192	1	37772	3	Y	809	810	1			30
							1940	4	890	9							
07	54684	X	42236	-0-	-12448	-0-	2512	1	38725	3	Y	665	670	1			25
							267	4	732	9							
08	50561	X	42264	-0-	-8297	-0-	2104	1	39502	3	Y	598	587	1			36
							658	9									
09	47550	X	39695	-0-	-7855	-0-	2420	1	36616	3	Y	599	600	1			35
							659	9									
10	DLQ G-10		38035	-0-	38035	38035	2308	1	34741	3	Y	896	864	1			67
							986	9									

ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10028 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63798	X	46893	-0-	-16905	-0-	2311	1	42716	3	Y	669	659	1			26
							1130	4	736	9							
06	57660	X	42080	-0-	-15580	-0-	2166	1	37327	3	Y	609	612	1			23
							1917	4	670	9							
07	54343	X	42734	-0-	-11609	-0-	2549	1	39298	3	Y	560	562	1			21
							271	4	616	9							
08	52607	X	41574	-0-	-11033	-0-	2074	1	38946	3	Y	504	494	1			31
							554	9									
09	47790	X	38803	-0-	-8987	-0-	2372	1	35901	3	Y	482	482	1			31
							530	9									
10	DLQ G-10		36840	-0-	36840	36840	2265	1	34091	3	Y	440	428	1			43
							484	9									

ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71796	X	58189	-0-	-13607	-0-	2841	1	52498	3	Y	1329	1312	1			52
							1388	4	1462	9							
06	61230	X	58745	-0-	-2485	-0-	3015	1	51963	3	Y	998	1013	1			37
							2669	4	1098	9							
07	58992	X	58992	-0-	-0-	-0-	3502	1	53996	3	Y	1019	1018	1			38
							373	4	1121	9							
08	58187	X	56306	-0-	-1881	-0-	2800	1	52585	3	Y	837	824	1			51
							921	9									
09	58740	X	52684	-0-	-6056	-0-	3212	1	48601	3	Y	792	797	1			46
							871	9									
10	DLQ G-10		50391	-0-	50391	50391	3088	1	46476	3	Y	752	731	1			67
							827	9									

ARN EF WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53878	X	40128	-0-	-13750	-0-	1986	1	36687	3	Y	441	434	1			17
							970	4	485	9							
06	50550	X	34920	-0-	-15630	-0-	1805	1	31111	3	Y	369	372	1			14
							1598	4	406	9							
07	47306	X	38381	-0-	-8925	-0-	2295	1	35378	3	Y	422	420	1			16
							244	4	464	9							
08	45663	X	38175	-0-	-7488	-0-	1908	1	35832	3	Y	395	387	1			24
							435	9									
09	41520	X	35147	-0-	-6373	-0-	2154	1	32593	3	Y	364	363	1			25
							400	9									
10	DLQ G-10		34436	-0-	34436	34436	2121	1	31927	3	Y	353	341	1			37
							388	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9819 - 16004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44268	X	32291	-0-	-11977	-0-	1534	1	28349	3	Y	1507	1477	1			59
							750	4	1658	9							
06	39330	X	29156	-0-	-10174	-0-	1450	1	24992	3	Y	1300	1310	1			49
							1284	4	1430	9							
07	40641	X	29478	-0-	-11163	-0-	1700	1	26209	3	Y	1262	1263	1			48
							181	4	1388	9							
08	37820	X	29638	-0-	-8182	-0-	1422	1	26710	3	Y	1369	1334	1			83
							1506	9									
09	32220	X	27737	-0-	-4483	-0-	1636	1	24762	3	Y	1217	1247	1			53
							1339	9									
10	DLQ G-10		26629	-0-	26629	26629	1576	1	23714	3	Y	1217	1193	1			77
							1339	9									

JUAN SALINAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 298227 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 12021 PERF.12215 - 19783

07	0		766	-0-	766	766	662	2	104	4	N	-0-					-0-
08	0		245363	-0-	245363	246129	245091	2	272	4	N	-0-					-0-
09	138624	X	NO RPT	-0-	-138624	107505					N	NO RPT					-0-
10	268584	X	NO RPT	-0-	-268584	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

*11	3930	X	3869	-0-	-61	-0-	171	1	3698	2	N	-0-					-0-
*12	4061	X	3881	-0-	-180	-0-	179	1	3702	2	N	-0-					-0-
*01	4061	X	2297	-0-	-1764	-0-	124	1	2173	2	N	-0-					-0-
*02	3770	X	3155	-0-	-615	-0-	145	1	3010	2	N	-0-					-0-
*03	4030	X	3487	-0-	-543	-0-	160	1	3327	2	N	-0-					-0-
*04	3900	X	3526	-0-	-374	-0-	167	1	3359	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3377	-0-	-560	-0-	158	1	3217	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	169	1	3288	2	N	-0-					1
07	3658	X	3482	-0-	-176	-0-	161	1	3278	2	N	39	40	1			-0-
							43	9									
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	176	1	3880	2	N	1					1
							1	9									
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	170	1	3552	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	3565	X	3508	-0-	-57	-0-	75	1	3433	3	N	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	424	1	958	2	N	-0-					-0-
*12	754	X	754	-0-	-0-	-0-	313	1	441	2	N	-0-					-0-
*01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	363	1	312	2	N	-0-					-0-
*02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	247	1	267	2	N	-0-					-0-
*03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	287	1	533	2	N	-0-					-0-
*04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	244	1	456	2	N	-0-					-0-
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	302	1	474	2	N	2					2
							2	9									
06	664	X	664	-0-	-0-	-0-	251	1	413	2	N	-0-	2	1			-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	311	1	503	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	730	X	730	-0-	-0-	-0-	252	1	478	2	N	-0-					-0-
09	708	X	708	-0-	-0-	-0-	245	1	463	2	N	-0-					-0-
10	676	X	676	-0-	-0-	-0-	221	1	455	3	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	85	1	194	2	N	-0-					-0-
*12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	166	1	208	2	N	-0-					-0-
*01	392	X	392	-0-	-0-	-0-	212	1	180	2	N	-0-					-0-
*02	226	X	226	-0-	-0-	-0-	116	1	110	2	N	-0-					-0-
*03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	102	1	190	2	N	-0-					-0-
*04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	122	1	231	2	N	-0-					-0-
05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	118	1	189	2	N	1					1
							1	9									
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	132	1	216	2	N	-0-	1	1			-0-
07	356	X	356	-0-	-0-	-0-	135	1	220	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	116	1	220	2	N	-0-					-0-
09	289	X	289	-0-	-0-	-0-	100	1	189	2	N	-0-					-0-
10	261	X	261	-0-	-0-	-0-	85	1	176	3	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	762	X	762	-0-	-0-	-0-	233	1	529	2	N	-0-					-0-
*12	817	X	817	-0-	-0-	-0-	360	1	457	2	N	-0-					-0-
*01	813	X	813	-0-	-0-	-0-	440	1	373	2	N	-0-					-0-
*02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	334	1	340	2	N	-0-					-0-
*03	799	X	799	-0-	-0-	-0-	292	1	507	2	N	-0-					-0-
*04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	33	1	71	2	N	-0-					-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	55	1	95	2	N	-0-					-0-
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	141	1	231	2	N	-0-					-0-
07	307	X	307	-0-	-0-	-0-	117	1	189	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	535	X	535	-0-	-0-	-0-	185	1	350	2	N	-0-					-0-
09	817	X	817	-0-	-0-	-0-	282	1	535	2	N	-0-					-0-
10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	170	1	351	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	282	1	5894	2	Y	-0-					-0-
*12	6293	X	5844	-0-	-449	-0-	270	1	5574	2	Y	-0-					-0-
*01	6696	X	5624	-0-	-1072	-0-	166	1	5458	2	Y	-0-					-0-
*02	6264	X	5561	-0-	-703	-0-	118	1	5443	2	Y	-0-					-0-
*03	6696	X	5835	-0-	-861	-0-	127	1	5708	2	Y	-0-					-0-
*04	6330	X	5589	-0-	-741	-0-	124	1	5452	2	Y	12					12
							13	9									
05	6045	X	5939	-0-	-106	-0-	133	1	5798	2	Y	7	2	1			17
							8	9									
06	5850	X	5494	-0-	-356	-0-	128	1	5366	2	Y	-0-					17
07	6045	X	5686	-0-	-359	-0-	133	1	5549	2	Y	4	20	1			1
							4	9									
08	5952	X	5581	-0-	-371	-0-	134	1	5436	2	Y	10					11
							11	9									
09	5760	X	4952	-0-	-808	-0-	116	1	4835	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
*10	5952	X	4485	-0-	-1467	-0-	96	1	4389	3	Y	-0-					11

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	354	1	7660	2	N	-0-					-0-
*12	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	369	1	7699	2	N	-0-					-0-
*01	10602	X	7354	-0-	-3248	-0-	319	1	7035	2	N	-0-					-0-
*02	9918	X	7328	-0-	-2590	-0-	311	1	7017	2	N	-0-					-0-
*03	10602	X	7559	-0-	-3043	-0-	369	1	7190	2	N	-0-					-0-
*04	8250	X	7409	-0-	-841	-0-	351	1	7058	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7199	-0-	-1109	-0-	339	1	6854	2	N	5	3	1			2
							6	9									
06	7740	X	6944	-0-	-796	-0-	338	1	6604	2	N	2					4
							2	9									
07	7998	X	7473	-0-	-525	-0-	349	1	7118	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	7781	X	7083	-0-	-698	-0-	341	1	6725	2	N	15					20
							17	9									
09	7530	X	7246	-0-	-284	-0-	336	1	6909	2	N	1	15	1			6
							1	9									
*10	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	162	1	7401	3	N	-0-					6

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10110	X	7321	-0-	-2789	-0-	324	1	6997	2	N	-0-					-0-
*12	12059	X	6320	-0-	-5739	-0-	292	1	6028	2	N	-0-					-0-
*01	12059	X	7017	-0-	-5042	-0-	299	1	6718	2	N	-0-					-0-
*02	11281	X	7546	-0-	-3735	-0-	311	1	7235	2	N	-0-					-0-
*03	9238	X	6758	-0-	-2480	-0-	310	1	6448	2	N	-0-					-0-
*04	7560	X	6955	-0-	-605	-0-	331	1	6624	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	6412	-0-	-1865	-0-	303	1	6105	2	N	4	2	1			2
							4	9									
06	8010	X	6680	-0-	-1330	-0-	325	1	6353	2	N	2					4
							2	9									
07	8277	X	7295	-0-	-982	-0-	340	1	6949	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	7316	X	6553	-0-	-763	-0-	289	1	6251	2	N	12					17
							13	9									
09	7080	X	6936	-0-	-144	-0-	323	1	6611	2	N	2	14	1			5
							2	9									
*10	7285	X	7127	-0-	-158	-0-	153	1	6974	3	N	-0-					5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/29/2019 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
*11	42810	X	39781	-0-	-3029	-0-	1790	1	37991	2	N	-0-					-0-
*12	42377	X	40464	-0-	-1913	-0-	1881	1	38583	2	N	-0-					-0-
*01	42377	X	40724	-0-	-1653	-0-	1163	1	39561	2	N	-0-					-0-
*02	38947	X	38400	-0-	-547	-0-	815	1	37585	2	N	-0-					-0-
*03	41633	X	39969	-0-	-1664	-0-	871	1	39098	2	N	-0-					-0-
*04	39270	X	37881	-0-	-1389	-0-	848	1	37033	2	N	-0-					-0-
05	40610	X	37732	-0-	-2878	-0-	826	1	36906	2	N	-0-					-0-
06	39300	X	37412	-0-	-1888	-0-	875	1	36537	2	N	-0-					-0-
07	40610	X	39594	-0-	-1016	-0-	926	1	38668	2	N	-0-					-0-
08	39606	X	39606	-0-	-0-	-0-	957	1	38649	2	N	-0-					-0-
09	37560	X	35457	-0-	-2103	-0-	827	1	34630	2	N	-0-					-0-
10	39587	X	39414	-0-	-173	-0-	845	1	38569	3	N	-0-					-0-

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 09/03/2019 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
*11	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	67	1	1588	2	N	-0-					-0-
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
*03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	82470	X	72596	-0-	-9874	-0-	3210	1	69367	2	N	17					17
							19	9									
*12	82336	X	77281	-0-	-5055	-0-	3593	1	73665	2	N	21					38
							23	9									
*01	82336	X	79721	-0-	-2615	-0-	2261	1	77445	2	N	14					52
							15	9									
*02	76183	X	75193	-0-	-990	-0-	1594	1	73469	2	N	118	153	1			17
							130	9									
*03	81313	X	78565	-0-	-2748	-0-	1712	1	76809	2	N	40					57
							44	9									
*04	80190	X	75384	-0-	-4806	-0-	1682	1	73496	2	N	187	164	1			80
							206	9									
05	83421	X	79281	-0-	-4140	-0-	1807	1	77247	2	N	206	130	1			156
							227	9									
06	80730	X	74815	-0-	-5915	-0-	1746	1	72923	2	N	133	177	1			112
							146	9									
07	83421	X	75366	-0-	-8055	-0-	1760	1	73474	2	N	120	188	1			44
							132	9									
08	81468	X	70788	-0-	-10680	-0-	1706	1	68925	2	N	143	70	1			117
							157	9									
09	77490	X	66154	-0-	-11336	-0-	1538	1	64477	2	N	126	105	1			138
							139	9									
*10	79267	X	67567	-0-	-11700	-0-	1446	1	65974	3	N	134	189	1			83
							147	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	33990	X	29736	-0-	-4254	-0-	1338	1	28398	2	N	-0-					-0-
*12	34751	X	30658	-0-	-4093	-0-	1423	1	29235	2	N	-0-					-0-
*01	34751	X	29260	-0-	-5491	-0-	846	1	28414	2	N	-0-					-0-
*02	31784	X	27317	-0-	-4467	-0-	579	1	26705	2	N	30	28	1			2
							33	9									
*03	33232	X	28421	-0-	-4811	-0-	619	1	27791	2	N	10					12
							11	9									
*04	30960	X	26875	-0-	-4085	-0-	599	1	26175	2	N	92	70	1			34
							101	9									
05	31930	X	27597	-0-	-4333	-0-	626	1	26943	2	N	25	49	1			10
							28	9									
06	29220	X	25609	-0-	-3611	-0-	598	1	24991	2	N	18	7	1			21
							20	9									
07	30070	X	25683	-0-	-4387	-0-	600	1	25061	2	N	20	14	1			27
							22	9									
08	29264	X	24543	-0-	-4721	-0-	592	1	23928	2	N	21	1	1			47
							23	9									
09	27480	X	22526	-0-	-4954	-0-	526	1	21986	2	N	13	37	1			23
							14	9									
*10	27590	X	22784	-0-	-4806	-0-	488	1	22290	3	N	5	6	1			22
							6	9									

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7410	X	6701	-0-	-709	-0-	629	1	6072	2	N	-0-					-0-
*12	9765	X	6771	-0-	-2994	-0-	573	1	6198	2	N	-0-					-0-
*01	9858	X	5628	-0-	-4230	-0-	438	1	5190	2	N	-0-					-0-
*02	9222	X	5775	-0-	-3447	-0-	415	1	5360	2	N	-0-					-0-
*03	9858	X	4834	-0-	-5024	-0-	420	1	4414	2	N	-0-					-0-
*04	6600	X	5738	-0-	-862	-0-	499	1	5239	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	4782	-0-	-1883	-0-	336	1	4446	2	N	-0-					-0-
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	450	1	5627	2	N	-0-					-0-
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	481	1	5634	2	N	-0-					-0-
08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	536	1	5564	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5224	-0-	-866	-0-	469	1	4755	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5889	-0-	-404	-0-	126	1	5763	3	N	-0-					-0-

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	55530	X	34593	-0-	-20937	-0-	3248	1	31345	2	N	-0-					-0-
*12	32634	X	32634	-0-	-0-	-0-	2729	1	29905	2	N	-0-					-0-
*01	31344	X	31344	-0-	-0-	-0-	2449	1	28895	2	N	-0-					-0-
*02	32973	X	28419	-0-	-4554	-0-	2041	1	26287	2	N	83					83
							91	9									
*03	35247	X	29500	-0-	-5747	-0-	2581	1	26919	2	N	-0-					83
*04	34110	X	26989	-0-	-7121	-0-	2314	1	24665	2	N	9	74	1			18
							10	9									
05	32116	X	28608	-0-	-3508	-0-	2011	1	26582	2	N	14					32
							15	9									
06	29940	X	26910	-0-	-3030	-0-	1996	1	24911	2	N	3					35
							3	9									
07	29977	X	25734	-0-	-4243	-0-	2019	1	23709	2	N	5					40
							6	9									
08	29109	X	23211	-0-	-5898	-0-	2036	1	21171	2	N	4	40	1			4
							4	9									
09	27690	X	22267	-0-	-5423	-0-	2009	1	20255	2	N	3					7
							3	9									
*10	28613	X	23119	-0-	-5494	-0-	496	1	22623	3	N	-0-					7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	65220	X	57786	-0-	-7434	-0-	3478	1	54308	2	N	-0-					-0-
*12	65410	X	59346	-0-	-6064	-0-	3552	1	55794	2	N	-0-					-0-
*01	64449	X	56802	-0-	-7647	-0-	3441	1	53361	2	N	-0-					-0-
*02	58783	X	52796	-0-	-5987	-0-	3285	1	49511	2	N	-0-					-0-
*03	61659	X	55117	-0-	-6542	-0-	3469	1	51648	2	N	-0-					-0-
*04	56880	X	46525	-0-	-10355	-0-	2915	1	43597	2	N	12					12
							13	9									
05	58311	X	52626	-0-	-5685	-0-	3619	1	48995	2	N	11					23
							12	9									
06	54210	X	52629	-0-	-1581	-0-	3371	1	49258	2	N	-0-					23
07	55645	X	55297	-0-	-348	-0-	3651	1	51645	2	N	1	5	1			19
							1	9									
08	54374	X	53212	-0-	-1162	-0-	4126	1	49086	2	N	-0-	8	1			11
09	52620	X	49989	-0-	-2631	-0-	4064	1	45925	2	N	-0-					11
10	55304	X	49040	-0-	-6264	-0-	1052	1	47988	3	N	-0-					11

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	31530	X	28162	-0-	-3368	-0-	1701	1	26461	2	N	-0-					-0-
*12	31496	X	28560	-0-	-2936	-0-	1709	1	26851	2	N	-0-					-0-
*01	31279	X	27456	-0-	-3823	-0-	1664	1	25792	2	N	-0-					-0-
*02	28768	X	25244	-0-	-3524	-0-	1572	1	23672	2	N	-0-					-0-
*03	29698	X	27416	-0-	-2282	-0-	1725	1	25691	2	N	-0-					-0-
*04	27600	X	24926	-0-	-2674	-0-	1565	1	23361	2	N	-0-					-0-
05	27931	X	22295	-0-	-5636	-0-	1546	1	20749	2	N	-0-					-0-
06	26100	X	25981	-0-	-119	-0-	1631	1	24350	2	N	-0-					-0-
07	26939	X	23959	-0-	-2980	-0-	1557	1	22402	2	N	-0-					-0-
08	26939	X	9639	-0-	-17300	-0-	735	1	8904	2	N	-0-					-0-
09	25980	X	10096	-0-	-15884	-0-	664	1	9432	2	N	-0-					-0-
10	26846	X	14288	-0-	-12558	-0-	306	1	13982	3	N	-0-					-0-

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	48330	X	39153	-0-	-9177	-0-	2321	1	36832	2	N	-0-					-0-
*12	48174	X	41051	-0-	-7123	-0-	2457	1	38594	2	N	-0-					-0-
*01	47306	X	38872	-0-	-8434	-0-	2369	1	36503	2	N	-0-					-0-
*02	42978	X	38479	-0-	-4499	-0-	2394	1	36085	2	N	-0-					-0-
*03	40951	X	40597	-0-	-354	-0-	2555	1	38042	2	N	-0-					-0-
*04	39300	X	33010	-0-	-6290	-0-	2072	1	30938	2	N	-0-					-0-
05	40765	X	37354	-0-	-3411	-0-	2543	1	34811	2	N	-0-					-0-
06	39450	X	38039	-0-	-1411	-0-	2435	1	35604	2	N	-0-					-0-
07	40765	X	38016	-0-	-2749	-0-	2511	1	35505	2	N	-0-					-0-
08	40238	X	37261	-0-	-2977	-0-	2889	1	34372	2	N	-0-					-0-
09	38040	X	34080	-0-	-3960	-0-	2772	1	31308	2	N	-0-					-0-
10	39308	X	34410	-0-	-4898	-0-	738	1	33672	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	132420	X	107526	-0-	-24894	-0-	107525	2	1	9	N	1					8
*12	128681	X	104906	-0-	-23775	-0-	104865	2	41	9	N	37					45
*01	122636	X	102542	-0-	-20094	-0-	1560	1	100964	2	N	16					61
							18	9									
*02	113013	X	101154	-0-	-11859	-0-	2139	1	98814	2	N	183	222	1			22
							201	9									
*03	116281	X	103852	-0-	-12429	-0-	2259	1	101344	2	N	226	190	1			58
							249	9									
*04	111180	X	96798	-0-	-14382	-0-	2160	1	94385	2	N	230	140	1			148
							253	9									
05	110732	X	98637	-0-	-12095	-0-	2220	1	96194	2	N	203	213	1			138
							223	9									
06	107160	X	91468	-0-	-15692	-0-	2134	1	89134	2	N	182	243	1			77
							200	9									
07	110732	X	98554	-0-	-12178	-0-	2298	1	96058	2	N	180	230	1			27
							198	9									
08	106268	X	92676	-0-	-13592	-0-	2231	1	90283	2	N	147	121	1			53
							162	9									
09	101524	X	101524	-0-	-0-	-0-	2372	1	99011	2	N	128	124	1			57
							141	9									
*10	105772	X	105772	-0-	-0-	-0-	2266	1	103405	3	N	92	86	1			63
							101	9									

REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	107670	X	89589	-0-	-18081	-0-	89589	2			N	-0-					-0-
*12	104284	X	85845	-0-	-18439	-0-	85845	2			N	-0-					-0-
*01	97495	X	88217	-0-	-9278	-0-	1344	1	86873	2	N	-0-					-0-
*02	89697	X	85722	-0-	-3975	-0-	1816	1	83904	2	N	2					2
							2	9									
*03	91946	X	89925	-0-	-2021	-0-	1960	1	87965	2	N	-0-					2
*04	88410	X	82109	-0-	-6301	-0-	1836	1	80270	2	N	3					5
							3	9									
05	90458	X	79287	-0-	-11171	-0-	1732	1	77552	2	N	3					8
							3	9									
06	87540	X	76655	-0-	-10885	-0-	1791	1	74862	2	N	2					10
							2	9									
07	90458	X	76143	-0-	-14315	-0-	1779	1	74364	2	N	-0-					10
08	88784	X	77382	-0-	-11402	-0-	1864	1	75518	2	N	-0-					10
09	81270	X	79641	-0-	-1629	-0-	1858	1	77783	2	N	-0-					10
10	85099	X	85099	-0-	-0-	-0-	1825	1	83274	3	N	-0-					10

SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	88500	X	69759	-0-	-18741	-0-	69759	2			N	-0-					-0-
*12	84971	X	58937	-0-	-26034	-0-	58937	2			N	-0-					-0-
*01	77593	X	73262	-0-	-4331	-0-	73262	2			N	-0-					-0-
*02	70325	X	65654	-0-	-4671	-0-	65654	2			N	-0-					-0-
*03	72168	X	67357	-0-	-4811	-0-	67357	2			N	-0-					-0-
*04	70860	X	57397	-0-	-13463	-0-	57362	2	35	9	N	32					32
05	73222	X	60144	-0-	-13078	-0-	60144	2			N	-0-	1	1			31
06	70860	X	58187	-0-	-12673	-0-	58187	2			N	-0-	31	1			-0-
07	70122	X	62945	-0-	-7177	-0-	62936	2	9	9	N	8	8	1			-0-
08	67332	X	60720	-0-	-6612	-0-	60720	2			N	-0-					-0-
09	58200	X	56632	-0-	-1568	-0-	56632	2			N	-0-					-0-
10	62930	X	54863	-0-	-8067	-0-	1176	1	53687	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	94980	X	76008	-0-	-18972	-0-	76008	2			N	-0-					-0-
*12	92101	X	62646	-0-	-29455	-0-	62646	2			N	-0-					-0-
*01	84382	X	78658	-0-	-5724	-0-	78658	2			N	-0-					-0-
*02	76908	X	70086	-0-	-6822	-0-	70086	2			N	-0-					-0-
*03	78895	X	75530	-0-	-3365	-0-	75530	2			N	-0-					-0-
*04	76080	X	70851	-0-	-5229	-0-	70851	2			N	-0-					-0-
05	78616	X	70350	-0-	-8266	-0-	70349	2	1	9	N	1					1
06	76080	X	65487	-0-	-10593	-0-	65484	2	3	9	N	3					4
07	75485	X	64813	-0-	-10672	-0-	64809	2	4	9	N	4	8	1			-0-
08	75485	X	64235	-0-	-11250	-0-	64226	2	9	9	N	8					8
09	70800	X	61554	-0-	-9246	-0-	61550	2	4	9	N	4					12
*10	70339	X	60462	-0-	-9877	-0-	1297	1	59165	3	N	-0-					12

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	88680	X	68575	-0-	-20105	-0-	68575	2			N	-0-					-0-
*12	84382	X	45871	-0-	-38511	-0-	45871	2			N	-0-					-0-
*01	76291	X	74872	-0-	-1419	-0-	74872	2			N	-0-					-0-
*02	68991	X	65891	-0-	-3100	-0-	65891	2			N	-0-					-0-
*03	70928	X	66460	-0-	-4468	-0-	66460	2			N	-0-					-0-
*04	72420	X	61011	-0-	-11409	-0-	61011	2			N	-0-					-0-
05	74834	X	60850	-0-	-13984	-0-	60850	2			N	-0-					-0-
06	72420	X	57480	-0-	-14940	-0-	57480	2			N	-0-					-0-
07	70370	X	58847	-0-	-11523	-0-	58847	2			N	-0-					-0-
08	66433	X	57459	-0-	-8974	-0-	57459	2			N	-0-					-0-
09	60990	X	55023	-0-	-5967	-0-	55023	2			N	-0-					-0-
10	60853	X	53472	-0-	-7381	-0-	1147	1	52325	3	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	106350	X	73565	-0-	-32785	-0-	73565	2			N	-0-					-0-
*12	103664	X	59724	-0-	-43940	-0-	59724	2			N	-0-					-0-
*01	96782	X	44773	-0-	-52009	-0-	44773	2			N	-0-					-0-
*02	84593	X	108	-0-	-84485	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*03	83514	X	9	-0-	-83505	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*04	73500	X	22	-0-	-73478	-0-	19	2	3	9	N	3					3
05	59613	X	-0-	-0-	-59613	-0-					N	9					12
06	43260	X	26	-0-	-43234	-0-	26	2			N	-0-					12
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	11	1			2
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
09	30	X	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					2
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	96180	X	66705	-0-	-29475	-0-	66705	2			N	-0-					-0-
*12	89342	X	61863	-0-	-27479	-0-	61863	2			N	-0-					-0-
*01	78771	X	71593	-0-	-7178	-0-	71593	2			N	-0-					-0-
*02	69716	X	60145	-0-	-9571	-0-	60145	2			N	-0-					-0-
*03	70432	X	62383	-0-	-8049	-0-	62383	2			N	-0-					-0-
*04	69090	X	58167	-0-	-10923	-0-	58161	2	6	9	N	5					5
05	71393	X	56475	-0-	-14918	-0-	56475	2			N	-0-					5
06	69090	X	52553	-0-	-16537	-0-	52553	2			N	-0-					5
07	64108	X	51506	-0-	-12602	-0-	51506	2			N	-0-					5
08	62248	X	49084	-0-	-13164	-0-	49084	2			N	-0-					5
09	58080	X	46101	-0-	-11979	-0-	46101	2			N	-0-					5
10	56482	X	45086	-0-	-11396	-0-	967	1	44119	3	N	-0-					5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

LEMMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	343620	X	217993	-0-	-125627	-0-	217993	2			N	-0-					-0-
*12	202771	X	202771	-0-	-0-	-0-	202771	2			N	-0-					-0-
*01	298530	X	179828	-0-	-118702	-0-	179828	2			N	-0-					-0-
*02	279270	X	147708	-0-	-131562	-0-	147708	2			N	-0-					-0-
*03	257269	X	143273	-0-	-113996	-0-	143258	2	15	9	N	14					14
*04	215160	X	107128	-0-	-108032	-0-	107127	2	1	9	N	1					15
05	199857	X	130149	-0-	-69708	-0-	130143	2	6	9	N	5	14	1			6
06	172020	X	129060	-0-	-42960	-0-	129059	2	1	9	N	1					7
07	156023	X	118393	-0-	-37630	-0-	118393	2			N	-0-					7
08	141608	X	107182	-0-	-34426	-0-	1582	1	105596	2	N	4	3	1			8
							4	9									
09	129060	X	103354	-0-	-25706	-0-	2097	1	101256	2	N	1					9
							1	9									
*10	133362	X	105142	-0-	-28220	-0-	2255	1	102886	3	N	1	1	1			9
							1	9									

LEMMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	343620	X	200110	-0-	-143510	-0-	200110	2			N	-0-					-0-
*12	174384	X	174384	-0-	-0-	-0-	174384	2			N	-0-					-0-
*01	284022	X	155729	-0-	-128293	-0-	155729	2			N	-0-					-0-
*02	265698	X	131825	-0-	-133873	-0-	131825	2			N	-0-					-0-
*03	241428	X	126435	-0-	-114993	-0-	126422	2	13	9	N	12					12
*04	197520	X	95444	-0-	-102076	-0-	95442	2	2	9	N	2					14
05	171895	X	113404	-0-	-58491	-0-	113401	2	3	9	N	3	12	1			5
06	148980	X	105851	-0-	-43129	-0-	105850	2	1	9	N	1					6
07	139252	X	99049	-0-	-40203	-0-	99049	2			N	-0-					6
08	124961	X	99709	-0-	-25252	-0-	1512	1	98194	2	N	3	2	1			7
							3	9									
09	109740	X	92501	-0-	-17239	-0-	1876	1	90623	2	N	2					9
							2	9									
*10	113398	X	86809	-0-	-26589	-0-	1862	1	84947	3	N	-0-	1	1			8

LEMMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	307800	X	158861	-0-	-148939	-0-	158861	2			N	-0-					1
*12	139326	X	139326	-0-	-0-	-0-	139326	2			N	-0-					1
*01	236313	X	120306	-0-	-116007	-0-	120306	2			N	-0-					1
*02	221067	X	100862	-0-	-120205	-0-	100862	2			N	-0-					1
*03	191332	X	98495	-0-	-92837	-0-	98485	2	10	9	N	9					10
*04	156780	X	75436	-0-	-81344	-0-	75435	2	1	9	N	1					11
05	137330	X	85913	-0-	-51417	-0-	85910	2	3	9	N	3	10	1			4
06	115080	X	79706	-0-	-35374	-0-	79705	2	1	9	N	1					5
07	106547	X	75995	-0-	-30552	-0-	75995	2			N	-0-					5
08	97340	X	84660	-0-	-12680	-0-	1308	1	83349	2	N	3	2	1			6
							3	9									
09	83130	X	72641	-0-	-10489	-0-	1472	1	71168	2	N	1					7
							1	9									
*10	85901	X	70217	-0-	-15684	-0-	1506	1	68711	3	N	-0-	1	1			6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	18	1	631	3	Y	68	59	1			12
							6	4	75	9							
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	Y	63	62	1			13
							2	4	69	9							
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	Y	24	36	1			1
							3	4	26	9							
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	Y	92	79	1			14
							101	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	82	1	2897	3	Y	28	26	1			5
							33	4	31	9							
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	139	1	3357	2	Y	29	29	1			5
							9	4	32	9							
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	115	1	2737	2	Y	7	8	1			4
							30	4	8	9							
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	147	1	2739	2	Y	31	27	1			8
							34	9									
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	147	1	2578	2	Y	33	34	1			7
							36	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	47	X	47	-0-	-0-	-0-	3	2	44	9	Y	40	39	1			1
07	377	X	377	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	Y	131	67	1			65
							2	4	144	9							
08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	174	231	1			8
							191	9									
09	138	X	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-	8	1			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	139	1	1247	3	Y	163	176	0			35
							179	9									
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1230	2	146	9	Y	133	120	0			48
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1379	2	240	9	Y	218	185	0			81
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1584	2	73	9	Y	66	109	0			38
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	939	2	24	9	Y	22	51	0			9
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	127	X	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	522	X	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	962	-0-	-681	-0-	97	1	865	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	252	-0-	-1038	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	N	8	-0-	-953	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	79	1	2817	3	Y	9	9	1			2
							27	4	10	9							
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	35	1	840	2	Y	-0-	2	1			-0-
							2	4									
07	837	N	138	-0-	-699	-0-	2	1	56	2	Y	72	29	1			43
							1	4	79	9							
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	59	1	1101	2	Y	352	317	1			78
							387	9									
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	61	1	1073	2	Y	354	348	1			84
							389	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	219	-0-	-339	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	Y	35	13	1			22
							1	4	39	9							
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	134	1	1199	3	Y	275	255	0			59
							303	9									
06	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	1018	2	266	9	Y	242	238	0			63
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	63	0			-0-
08	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1529	2	88	9	Y	80	51	0			29
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1556	2	166	9	Y	151	156	0			24
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		470	-0-	470	470	36	1	379	2	Y	48	26	1			22
							2	4	53	9							
07	14B2 EXT		1265	-0-	1265	1735	101	1	1004	2	Y	136	94	1			64
							10	4	150	9							
08	14B2 EXT		62	-0-	62	1797	5	1	50	2	Y	6	65	1			5
							7	9									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1797					Y	-0-	5	1			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1797					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
05	2294	N	1771	-0-	-523	-0-	171	1	1526	3	Y	67	71	0			14
							74	9									
06	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	1500	2	87	9	Y	79	63	0			30
07	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1564	2	131	9	Y	119	108	0			41
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1732	2	53	9	Y	48	63	0			26
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1222	2	45	9	Y	41	59	0			8
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	3					3
							1	4	3	9							
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	4	6	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		275	-0-	275	275	24	1	249	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	14B2 EXT		1179	-0-	1179	1454	107	1	1061	2	N	-0-					-0-
							11	4									
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1454					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1454					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1454					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	288	1	10204	3	Y	91	82	1			16
							92	4	100	9							
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	127	1	3062	2	Y	21	36	1			1
							8	4	23	9							
07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	32	1	766	2	Y	1	2	1			-0-
							8	4	1	9							
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	242	1	4521	2	Y	-0-					-0-
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	149	1	2615	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	83	63	1			20
							91	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			2
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	2	1			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1255	-0-	-481	-0-	1097	3	158	9	Y	144	154	1			76
06	1530	X	580	-0-	-950	-0-	149	1	220	2	Y	192	164	1			104
							211	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	154	1	974	2	Y	125	144	1			85
							138	9									
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1398	2	90	9	Y	82	167	1			-0-
09	3000	N	9729	-0-	6729	6729	504	1	8980	2	Y	223	218	1			5
							245	9									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	5458					Y	NO RPT					5

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
05	837	N	391	-0-	-446	-0-	38	1	339	3	Y	13	18	0			3
							14	9									
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	697	2	21	9	Y	19	12	0			10
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	908	2	64	9	Y	58	48	0			20
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	906	2	26	9	Y	24	25	0			19
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1501	2	142	9	Y	129	112	0			36
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					36

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	4532	-0-	-1637	-0-	212	1	4207	3	Y	103	103	1			102
							113	9									
06	6570	X	5091	-0-	-1479	-0-	399	1	4496	2	Y	178	114	1			166
							196	9									
07	6789	X	4528	-0-	-2261	-0-	549	1	3843	2	Y	124					290
							136	9									
08	6789	X	3210	-0-	-3579	-0-	195	1	2869	2	Y	133	102	1			321
							146	9									
09	5760	X	484	-0-	-5276	-0-	49	1	433	2	Y	2	136	1			187
							2	9									
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					187

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	4234	-0-	-2276	-0-	199	1	3950	3	Y	77	67	1			76
							85	9									
06	6300	X	2069	-0-	-4231	-0-	164	1	1847	2	Y	53	63	1			66
							58	9									
07	6510	X	66	-0-	-6444	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					66
08	6510	X	3010	-0-	-3500	-0-	190	1	2805	2	Y	14	24	1			56
							15	9									
09	4590	X	2354	-0-	-2236	-0-	236	1	2098	2	Y	18	24	1			50
							20	9									
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	41	27	1			14
							45	9									
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	13	1			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	7502	X	7287	-0-	-215	-0-	340	1	6411	3	Y	311	273	1			111
							194	4	342	9							
06	7200	X	6249	-0-	-951	-0-	223	1	5628	2	Y	333	314	1			130
							32	4	366	9							
07	6758	X	6668	-0-	-90	-0-	247	1	5968	2	Y	359	319	1			170
							58	4	395	9							
08	7285	X	6287	-0-	-998	-0-	225	1	5654	2	Y	338	385	1			123
							36	4	372	9							
09	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	262	1	6506	2	Y	365	323	1			165
							49	4	402	9							
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					165

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
05	6758	X	5792	-0-	-966	-0-	273	1	5146	3	Y	197	162	1			70
							156	4	217	9							
06	6540	X	4996	-0-	-1544	-0-	179	1	4523	2	Y	244	222	1			92
							26	4	268	9							
07	6758	X	5512	-0-	-1246	-0-	207	1	4999	2	Y	234	214	1			112
							49	4	257	9							
08	6386	X	5274	-0-	-1112	-0-	191	1	4813	2	Y	217	252	1			77
							31	4	239	9							
09	5610	X	4889	-0-	-721	-0-	180	1	4463	2	Y	193	173	1			97
							34	4	212	9							
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					97

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
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	147	1	5205	3	Y	68	65	1			12
							57	4	75	9							
06	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	69	1	1661	2	Y	30	41	1			1
							4	4	33	9							
07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	49	1	1174	2	Y	11	5	1			7
							13	4	12	9							
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	249	1	4659	2	Y	62	53	1			16
							68	9									
09	580	X	580	-0-	-0-	-0-	31	1	546	2	Y	3	19	1			-0-
							3	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	85	1	3005	3	Y	76	71	1			14
							34	4	84	9							
06	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	61	1	1463	2	Y	35	47	1			2
							4	4	39	9							
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	49	1	1174	2	Y	32	30	1			4
							13	4	35	9							
08	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	71	1	1323	2	Y	56	38	1			22
							62	9									
09	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	52	1	913	2	Y	40	48	1			14
							44	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	8	1	279	3	Y	326	294	1			58
							2	4	359	9							
06	510	N	340	-0-	-170	-0-	10	1	234	2	Y	86	113	1			31
							1	4	95	9							
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	Y	294	270	1			55
							4	4	323	9							
08	651	N	318	-0-	-333	-0-	11	1	212	2	Y	86	138	1			3
							95	9									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	415	X	415	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	43	31	1			12
							47	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	576	X	576	-0-	-0-	-0-	16	1	557	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	Y	56	36	1			20
							62	9									
09	194	X	194	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	21	39	1			2
							23	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	443	1	8363	3	Y	362	327	1			129
							257	4	398	9							
06	8610	X	8203	-0-	-407	-0-	287	1	7235	2	Y	581	463	1			247
							42	4	639	9							
07	8897	X	8639	-0-	-258	-0-	307	1	7404	2	Y	778	780	1			245
							72	4	856	9							
08	8897	X	7736	-0-	-1161	-0-	276	1	6939	2	Y	434	536	1			143
							44	4	477	9							
09	8610	X	6255	-0-	-2355	-0-	226	1	5614	2	Y	338	305	1			176
							43	4	372	9							
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					176

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	114	1	1015	3	Y	105	106	0			22
							116	9									
06	1050	N	446	-0-	-604	-0-	400	2	46	9	Y	42	57	0			7
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1061	2	144	9	Y	131	86	0			52
08	1240	N	120	-0-	-1120	-0-	120	2			Y	-0-	32	0			20
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	703	2	41	9	Y	37	47	0			10
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	266	1	2374	3	Y	113	116	0			24
							124	9									
06	2850	X	1955	-0-	-895	-0-	1802	2	153	9	Y	139	110	0			53
07	2945	X	2694	-0-	-251	-0-	2468	2	226	9	Y	205	187	0			71
08	2945	X	2636	-0-	-309	-0-	2555	2	81	9	Y	74	103	0			42
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2388	2	130	9	Y	118	129	0			31
10	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	171	1	1529	3	Y	65	73	0			14
							72	9									
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1468	2	69	9	Y	63	51	0			26
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1507	2	99	9	Y	90	83	0			33
08	1550	N	934	-0-	-616	-0-	919	2	15	9	Y	14	32	0			15
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1538	2	72	9	Y	65	62	0			18
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	1209	N	966	-0-	-243	-0-	89	1	796	3	Y	74	82	0			16
							81	9									
06	930	N	649	-0-	-281	-0-	599	2	50	9	Y	45	49	0			12
07	1116	N	5	-0-	-1111	-0-	5	2			Y	-0-	12	0			-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1032	2	47	9	Y	43	37	0			6
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	810	2	68	9	Y	62	46	0			22
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	8	8	1			-0-
							3	4	9	9							
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	164	X	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	632	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	959	X	959	-0-	-0-	-0-	49	1	910	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	367	2	Y	67	44	1			23
							1	4	74	9							
07	3100	N	3735	-0-	635	635	148	1	3522	2	Y	24	42	1			5
							39	4	26	9							
08	3995	X	3360	-0-	-635	-0-	171	1	3189	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	172	1	3025	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	178	1	1593	3	Y	55	66	0			12
							61	9									
06	2130	N	1598	-0-	-532	-0-	1552	2	46	9	Y	42	43	0			11
07	2356	N	1862	-0-	-494	-0-	1777	2	85	9	Y	77	83	0			5
08	1829	N	881	-0-	-948	-0-	866	2	15	9	Y	14	17	0			2
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1592	2	163	9	Y	148	113	0			37
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	527	N	324	-0-	-203	-0-	15	1	276	3	Y	23	15	1			8
							8	4	25	9							
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	632	2	Y	101	98	1			11
							4	4	111	9							
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	18	1	434	2	Y	69	47	1			33
							4	4	76	9							
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	503	2	Y	45	69	1			9
							3	4	50	9							
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	Y	26	23	1			12
							3	4	29	9							
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	28	1	680	2	Y	133	93	1			40
							2	4	146	9							
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	190	220	1			10
							2	4	209	9							
08	137	X	137	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	9	18	1			1
							10	9									
09	218	X	218	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2908	-0-	-254	-0-	253	1	2266	3	Y	354	377	0			76
							389	9									
06	3060	X	2564	-0-	-496	-0-	2164	2	400	9	Y	364	296	0			144
07	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	2219	2	587	9	Y	534	497	0			181
08	3069	X	635	-0-	-2434	-0-	604	2	31	9	Y	28	115	0			94
09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	3781	2	495	9	Y	450	395	0			149
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					149

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	446	3	209	9	Y	190	166	1			100
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	77	1	114	2	Y	179	213	1			66
							197	9									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	69	79	1			56
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1083	2	21	9	Y	19	75	1			-0-
09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	752	1	1851	2	Y	173	169	1			4
							190	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	162	1	1452	3	Y	71	80	0			15
							78	9									
06	1620	N	1359	-0-	-261	-0-	1306	2	53	9	Y	48	41	0			22
07	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	1233	2	100	9	Y	91	81	0			32
08	1674	N	375	-0-	-1299	-0-	364	2	11	9	Y	10	27	0			15
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2052	2	202	9	Y	184	138	0			61
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					61

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
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	841	3	173	9	Y	157	191	1			83
06	930	N	489	-0-	-441	-0-	126	1	186	2	Y	161	154	1			90
							177	9									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	163	1	1037	2	Y	108	126	1			72
							119	9									
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1457	2	114	9	Y	104	176	1			-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	379	1	95	2	Y	160	156	1			4
							176	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					4

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	45	1	1608	3	Y	275	262	1			49
							14	4	303	9							
06	576	X	576	-0-	-0-	-0-	23	1	552	2	Y	-0-	49	1			-0-
							1	4									
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	3	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1443	-0-	-510	-0-	141	1	1261	3	Y	37	38	0			8
							41	9									
06	1770	N	1491	-0-	-279	-0-	1444	2	47	9	Y	43	38	0			13
07	1674	N	1159	-0-	-515	-0-	1112	2	47	9	Y	43	51	0			5
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	3	0			2
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1872	2	65	9	Y	59	37	0			24
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					24

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	721	3	94	9	N	85	114	1			45
06	810	N	278	-0-	-532	-0-	71	1	105	2	N	93	91	1			47
							102	9									
07	1457	N	959	-0-	-498	-0-	114	1	723	2	N	111	97	1			61
							122	9									
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1034	2	66	9	N	60	121	1			-0-
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	467	1	1749	2	N	154	151	1			3
							169	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					3

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
05	3100	N	8070	-0-	4970	6633	220	1	7815	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
06	3000	N	6586	-0-	3586	10219	261	1	6308	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	15906	X	5687	-0-	-10219	-0-	226	1	5402	2	Y	-0-					-0-
							59	4									
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	233	1	4363	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	247	1	4352	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	285	-0-	-397	-0-	168	3	117	9	Y	106	111	1			56
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	118	1	175	2	Y	139	116	1			79
							153	9									
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	130	1	823	2	Y	82	101	1			60
							90	9									
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	908	2	87	9	Y	79	139	1			-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	475	1	863	2	Y	217	215	1			2
							239	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	3812	-0-	-1241	-0-	376	1	3360	3	Y	69	77	0			15
							76	9									
06	4890	X	3352	-0-	-1538	-0-	3272	2	80	9	Y	73	58	0			30
07	5053	X	1607	-0-	-3446	-0-	1567	2	40	9	Y	36	66	0			-0-
08	4495	X	3803	-0-	-692	-0-	3768	2	35	9	Y	32	26	0			6
09	4350	X	866	-0-	-3484	-0-	864	2	2	9	Y	2	7	0			1
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	698	-0-	-77	-0-	63	1	562	3	Y	66	70	0			14
							73	9									
06	870	N	535	-0-	-335	-0-	465	2	70	9	Y	64	62	0			16
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	723	2	131	9	Y	119	94	0			41
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	934	2	57	9	Y	52	65	0			28
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	277	2	47	9	Y	43	58	0			13
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	245	1	4618	3	Y	84	66	1			30
							99	4	92	9							
*06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	144	1	3617	2	Y	39	47	1			22
							21	4	43	9							
*07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	142	1	3424	2	Y	43	47	1			18
							33	4	47	9							
*08	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	191	1	4814	2	Y	97	96	1			19
							30	4	107	9							
*09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	166	1	4141	2	Y	97	86	1			30
							32	4	107	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	177	1	1583	3	N	309	325	0			66
							340	9									
06	2100	N	1621	-0-	-479	-0-	1367	2	254	9	N	231	231	0			66
07	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1411	2	479	9	N	435	323	0			178
08	2108	N	21	-0-	-2087	-0-	21	2			N	-0-	111	0			67
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	N	1	62	0			6
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					6

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	93	1	3285	3	Y	326	301	1			58
							29	4	359	9							
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	Y	1	58	1			1
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
05	8246	X	7465	-0-	-781	-0-	345	1	6859	3	Y	237	181	1			235
							261	9									
06	7980	X	1717	-0-	-6263	-0-	132	1	1487	2	Y	89	182	1			142
							98	9									
07	8246	X	106	-0-	-8140	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					142
08	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	1	65	1			78
09	7560	X	1	-0-	-7559	-0-	1	2			Y	-0-	33	1			45
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					45

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	80	1	713	3	Y	114	104	0			24
							125	9									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	491	2	96	9	Y	87	79	0			32
07	465	N	320	-0-	-145	-0-	275	2	45	9	Y	41	69	0			4
08	930	N	701	-0-	-229	-0-	662	2	39	9	Y	35	31	0			8
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	316	2	35	9	Y	32	37	0			3
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1839	-0-	-331	-0-	174	1	1552	3	Y	103	109	0			22
							113	9									
06	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	1380	2	80	9	Y	73	72	0			23
07	1891	N	1659	-0-	-232	-0-	1472	2	187	9	Y	170	104	0			89
08	1829	N	1185	-0-	-644	-0-	1141	2	44	9	Y	40	71	0			58
09	3000	N	3431	-0-	431	431	3194	2	237	9	Y	215	211	0			62
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					62

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	298	1	5926	3	Y	40	35	1			40
							44	9									
06	6030	X	1679	-0-	-4351	-0-	137	1	1540	2	Y	2	25	1			17
							2	9									
07	6231	X	478	-0-	-5753	-0-	60	1	418	2	Y	-0-					17
08	6231	X	287	-0-	-5944	-0-	18	1	269	2	Y	-0-	8	1			9
09	6030	X	626	-0-	-5404	-0-	63	1	563	2	Y	-0-	4	1			5
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	4185	X	2173	-0-	-2012	-0-	215	1	1921	3	Y	34	43	0			7
							37	9									
06	2970	X	2496	-0-	-474	-0-	2440	2	56	9	Y	51	39	0			19
07	3069	X	2431	-0-	-638	-0-	2353	2	78	9	Y	71	74	0			16
08	3038	X	2153	-0-	-885	-0-	2125	2	28	9	Y	25	32	0			9
09	2940	X	2434	-0-	-506	-0-	2391	2	43	9	Y	39	37	0			11
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					11

FARRELL-MORENO 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
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	603	2	112	9	Y	102	92	0			10
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	6	0			4
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	382	2	91	9	Y	83	3	0			84
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					84

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	150	1	5323	3	Y	156	144	1			28
							56	4	172	9							
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	197	1	4757	2	Y	141	142	1			27
							13	4	155	9							
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	181	1	4329	2	Y	110	119	1			18
							47	4	121	9							
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	221	1	4137	2	Y	-0-	18	1			-0-
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	221	1	3891	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	175	1	1564	3	Y	285	307	0			61
							314	9									
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1499	2	305	9	Y	277	231	0			107
07	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1561	2	436	9	Y	396	368	0			135
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2168	2	218	9	Y	198	229	0			104
09	3000	N	3182	-0-	182	182	2700	2	482	9	Y	438	413	0			129
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					129

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
05	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	148	1	1319	3	N	216	234	0			46
							238	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1443	2	279	9	N	254	199	0			101
07	1798	N	1276	-0-	-522	-0-	1008	2	268	9	N	244	298	0			47
08	1705	N	101	-0-	-1604	-0-	50	2	51	9	N	46	63	0			30
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	0			2
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					2

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
05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	277	1	5220	3	N	294	265	1			105
							160	4	323	9							
06	4200	X	3835	-0-	-365	-0-	133	1	3358	2	N	295	287	1			113
							19	4	325	9							
07	4340	X	2741	-0-	-1599	-0-	101	1	2436	2	N	164	227	1			50
							24	4	180	9							
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	1	47	1			4
*09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-	4	1			-0-
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	267	1	5033	3	N	206	183	1			73
							161	4	227	9							
*06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	170	1	4285	2	N	263	251	1			85
							24	4	289	9							
*07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	156	1	3771	2	N	210	200	1			95
							36	4	231	9							
*08	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	172	1	4339	2	N	244	228	1			111
							28	4	268	9							
*09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	220	1	5460	2	N	281	259	1			133
							42	4	309	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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
05	7409	X	4290	-0-	-3119	-0-	201	1	3792	3	Y	164	180	1			58
							117	4	180	9							
06	7350	X	4268	-0-	-3082	-0-	150	1	3780	2	Y	287	148	1			197
							22	4	316	9							
07	7595	X	5478	-0-	-2117	-0-	210	1	5064	2	Y	141	288	1			50
							49	4	155	9							
08	7595	X	6658	-0-	-937	-0-	235	1	5924	2	Y	419	315	1			154
							38	4	461	9							
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	236	1	5870	2	Y	353	328	1			179
							44	4	388	9							
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					179

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	146	1	1306	3	Y	135	171	0			29
							149	9									
06	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2737	2	252	9	Y	229	145	0			113
07	2976	N	2120	-0-	-856	-0-	1859	2	261	9	Y	237	285	0			65
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1625	2	101	9	Y	92	103	0			54
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1398	2	191	9	Y	174	215	0			13
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					13

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	235	1	2100	3	Y	294	312	0			63
							323	9									
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2377	2	230	9	Y	209	220	0			52
07	1209	N	995	-0-	-214	-0-	995	2			Y	-0-	52	0			-0-
08	1612	N	5	-0-	-1607	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	54	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
05	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	132	1	1179	3	Y	122	128	0			26
							134	9									
06	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	1110	2	127	9	Y	115	94	0			47
07	1457	N	62	-0-	-1395	-0-	62	2			Y	-0-	47	0			-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1407	2	72	9	Y	65	47	0			18
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	991	2	147	9	Y	134	130	0			22
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	123	1	1096	3	Y	269	263	0			57
							296	9									
06	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	1095	2	68	9	Y	62	93	0			26
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1401	2	376	9	Y	342	131	0			237
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1943	2	112	9	Y	102	240	0			99
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-	91	0			8
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	104	1	931	3	Y	52	56	0			11
							57	9									
06	1050	N	668	-0-	-382	-0-	609	2	59	9	Y	54	48	0			17
07	1147	N	385	-0-	-762	-0-	312	2	73	9	Y	66	57	0			26
08	1085	N	178	-0-	-907	-0-	155	2	23	9	Y	21	31	0			16
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	896	2	50	9	Y	45	53	0			8
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	3596	X	2857	-0-	-739	-0-	273	1	2442	3	Y	129	142	0			28
							142	9									
06	3480	X	2533	-0-	-947	-0-	2370	2	163	9	Y	148	116	0			60
07	3596	X	2694	-0-	-902	-0-	2441	2	253	9	Y	230	206	0			84
08	3255	X	2726	-0-	-529	-0-	2627	2	99	9	Y	90	126	0			48
09	3030	X	1355	-0-	-1675	-0-	1288	2	67	9	Y	61	89	0			20
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	2387	N	1447	-0-	-940	-0-	143	1	1279	3	Y	23	38	0			5
							25	9									
06	2250	N	1431	-0-	-819	-0-	1401	2	30	9	Y	27	17	0			15
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1920	2	146	9	Y	133	89	0			59
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1936	2	32	9	Y	29	62	0			26
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1400	2	36	9	Y	33	42	0			17
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	145	1	5143	3	Y	55	54	1			10
							57	4	61	9							
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	130	1	3156	2	Y	42	48	1			4
							8	4	46	9							
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	167	1	3985	2	Y	1	5	1			-0-
							44	4	1	9							
08	985	X	985	-0-	-0-	-0-	50	1	935	2	Y	-0-					-0-
09	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	257	1	4514	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	19	15	1			4
							21	9									
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	62	X	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	80	1	2821	3	N	344	322	1			61
							27	4	378	9							
06	585	X	585	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	N	84	143	1			2
							1	4	92	9							
07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	95	1	2277	2	N	229	187	1			44
							25	4	252	9							
08	60	X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-	43	1			1
09	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	1	1			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	X	44	-0-	-80	-0-	1	1	32	3	N	10	33	1			2
							11	9									
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	1829	X	34	-0-	-1795	-0-	1	1	29	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1829	X	66	-0-	-1763	-0-	3	1	56	2	N	6	5	1			1
							7	9									
09	1770	X	295	-0-	-1475	-0-	14	1	255	2	N	24	23	1			2
							26	9									
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	110	1	3903	3	Y	483	464	1			86
							36	4	531	9							
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	71	1	1727	2	Y	337	362	1			61
							5	4	371	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	299	300	1			60
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	108	1	2016	2	Y	374	325	1			109
							411	9									
09	240	X	240	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	5	113	1			1
							6	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	112	1	3981	3	Y	280	268	1			50
							45	4	308	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	63	X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	44	1	1039	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	345	1	6447	2	Y	193	117	1			76
							1	4	212	9							
09	851	X	851	-0-	-0-	-0-	44	1	770	2	Y	34	108	1			2
							37	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	30	1	1077	3	Y	104	98	1			19
							10	4	114	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	49	X	49	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	4	1	84	3	Y	14	17	1			5
							3	4	15	9							
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	Y	9	8	1			1
							2	4	10	9							
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	436	2	Y	6	4	1			3
							3	4	7	9							
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	19	1	459	2	Y	86	52	1			37
							3	4	95	9							
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					37

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	405	1	7641	3	Y	357	350	1			127
							240	4	393	9							
*06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	151	1	3804	2	Y	373	461	1			39
							22	4	410	9							
*07	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	490	1	11821	2	Y	1	36	1			4
							115	4	1	9							
*08	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	322	1	8091	2	Y	361	168	1			197
							52	4	397	9							
*09	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	361	1	8970	2	Y	679	570	1			306
							68	4	747	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					306

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
05	868	N	417	-0-	-451	-0-	11	1	383	3	N	18	17	1			3
							3	4	20	9							
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	N	54	47	1			10
							1	4	59	9							
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	N	44	46	1			8
							4	4	48	9							
08	403	X	328	-0-	-75	-0-	14	1	270	2	N	40	36	1			12
							44	9									
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	172	1	3027	2	N	469	306	1			175
							516	9									
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					175

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
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	4	1			-0-
							1	4									
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	40	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	13	10	1			3
							2	4	14	9							
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	10	1	368	3	Y	29	27	1			5
							3	4	32	9							
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	48	44	1			9
							1	4	53	9							
07	381	X	381	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	Y	40	42	1			7
							4	4	44	9							
08	324	X	324	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	36	32	1			11
							40	9									
09	388	X	388	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	49	48	1			12
							54	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
05	2449	X	1224	-0-	-1225	-0-	30	1	1067	3	Y	106	99	1			19
							10	4	117	9							
06	2370	X	1421	-0-	-949	-0-	55	1	1321	2	Y	38	56	1			1
							3	4	42	9							
07	2449	X	1011	-0-	-1438	-0-	40	1	960	2	Y	-0-	1	1			-0-
							11	4									
08	1209	X	853	-0-	-356	-0-	43	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	1170	X	1003	-0-	-167	-0-	54	1	949	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1550	X	597	-0-	-953	-0-	15	1	519	3	Y	53	50	1			9
							5	4	58	9							
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	102	1	2462	2	Y	247	207	1			49
							6	4	272	9							
07	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	95	1	2266	2	Y	223	232	1			40
							25	4	245	9							
08	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	102	1	1914	2	Y	199	178	1			61
							219	9									
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	127	1	2241	2	Y	272	265	1			68
							299	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1937	-0-	1937	4008	46	1	1627	3	Y	226	211	1			40
							15	4	249	9							
06	T. A.		9241	-0-	9241	13249	320	1	7734	2	Y	1061	889	1			212
							20	4	1167	9							
07	T. A.		8546	-0-	8546	21795	298	1	7118	2	Y	956	996	1			172
							78	4	1052	9							
08	T. A.		7276	-0-	7276	29071	322	1	6011	2	Y	857	765	1			264
							943	9									
09	T. A.		4310	-0-	4310	33381	216	1	3793	2	Y	274	529	1			9
							301	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	33381					Y	NO RPT					9

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	11	1	392	3	Y	24	23	1			4
							3	4	26	9							
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	77	1	1854	2	Y	120	99	1			25
							5	4	132	9							
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	66	1	1583	2	Y	103	115	1			13
							17	4	113	9							
08	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1291	2	Y	89	72	1			30
							98	9									
09	133	X	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-	30	1			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	60	1	2114	3	Y	180	168	1			32
							18	4	198	9							
06	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	416	1	10052	2	Y	838	703	1			167
							26	4	922	9							
07	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	360	1	8583	2	Y	707	784	1			90
							94	4	778	9							
08	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	323	1	6036	2	Y	513	475	1			128
							564	9									
09	2310	X	346	-0-	-1964	-0-	19	1	327	2	Y	-0-	127	1			1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	49	1	1723	3	Y	30	28	1			5
							16	4	33	9							
06	3000	N	8803	-0-	5803	5803	339	1	8198	2	Y	222	183	1			44
							22	4	244	9							
07	3100	N	7576	-0-	4476	10279	293	1	7000	2	Y	187	207	1			24
							77	4	206	9							
08	15353	X	5074	-0-	-10279	-0-	250	1	4683	2	Y	128	123	1			29
							141	9									
09	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	58	1	1014	2	Y	139	122	1			46
							153	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	5591	-0-	-2345	-0-	145	1	5141	3	Y	228	213	1			41
							54	4	251	9							
06	7680	X	5367	-0-	-2313	-0-	205	1	4953	2	Y	178	177	1			42
							13	4	196	9							
07	7409	X	7258	-0-	-151	-0-	279	1	6656	2	Y	227	222	1			47
							73	4	250	9							
08	7223	X	7026	-0-	-197	-0-	339	1	6342	2	Y	313	279	1			81
							1	4	344	9							
09	6240	X	4766	-0-	-1474	-0-	239	1	4211	2	Y	287	312	1			56
							316	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	140	1	4948	3	Y	404	375	1			72
							47	4	444	9							
06	3990	X	3068	-0-	-922	-0-	111	1	2694	2	Y	233	280	1			25
							7	4	256	9							
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	157	1	3758	2	Y	186	201	1			10
							41	4	205	9							
08	4123	X	73	-0-	-4050	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	3990	X	90	-0-	-3900	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	141	1	5009	3	Y	316	294	1			56
							51	4	348	9							
06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	187	1	4528	2	Y	275	271	1			60
							12	4	303	9							
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	223	1	5317	2	Y	303	307	1			56
							58	4	333	9							
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	253	1	4726	2	Y	264	252	1			68
							290	9									
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	263	1	4622	2	Y	303	299	1			72
							333	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

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
05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	155	1	5490	3	Y	568	511	1			101
							54	4	625	9							
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	186	1	4511	2	Y	424	425	1			100
							12	4	466	9							
07	4867	X	4148	-0-	-719	-0-	153	1	3645	2	Y	282	325	1			57
							40	4	310	9							
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	296	1	5536	2	Y	549	463	1			143
							604	9									
09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	271	1	4772	2	Y	586	591	1			138
							645	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	267	1	9461	3	Y	125	116	1			22
							104	4	138	9							
06	7500	X	6734	-0-	-766	-0-	263	1	6355	2	Y	90	92	1			20
							17	4	99	9							
07	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	453	1	10820	2	Y	69	78	1			11
							119	4	76	9							
08	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	519	1	9694	2	Y	76	73	1			14
							1	4	84	9							
09	7500	X	3925	-0-	-3575	-0-	211	1	3707	2	Y	6	20	1			-0-
							7	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	457	1	8614	3	Y	454	386	1			162
							266	4	499	9							
*06	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	287	1	7228	2	Y	515	489	1			188
							42	4	567	9							
*07	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	313	1	7559	2	Y	493	436	1			245
							73	4	542	9							
*08	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	334	1	8424	2	Y	383	513	1			115
							54	4	421	9							
*09	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	308	1	7625	2	Y	195	216	1			94
							57	4	215	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	302	1	5695	3	Y	564	447	1			201
							172	4	620	9							
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	403	1	4216	2	Y	355	398	1			158
							25	4	391	9							
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	351	1	3478	2	Y	323	276	1			205
							36	4	355	9							
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	382	1	4041	2	Y	395	468	1			132
							27	4	435	9							
09	4020	X	949	-0-	-3071	-0-	61	1	640	2	Y	221	231	1			122
							5	4	243	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

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
05	10726	X	5811	-0-	-4915	-0-	264	1	4979	3	Y	382	298	1			136
							148	4	420	9							
06	6360	X	13	-0-	-6347	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	126	1			10
07	6572	X	10	-0-	-6562	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	9	1			1
08	6572	X	2175	-0-	-4397	-0-	172	1	1818	2	Y	157	126	1			32
							12	4	173	9							
09	5610	X	418	-0-	-5192	-0-	1	1	6	2	Y	374	310	1			96
							411	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

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
05	8153	X	5782	-0-	-2371	-0-	277	1	5219	3	Y	117	87	1			42
							157	4	129	9							
06	6570	X	4579	-0-	-1991	-0-	171	1	4303	2	Y	73	92	1			23
							25	4	80	9							
07	5239	X	4949	-0-	-290	-0-	195	1	4701	2	Y	6	26	1			3
							46	4	7	9							
08	5797	X	4355	-0-	-1442	-0-	165	1	4152	2	Y	11	3	1			11
							26	4	12	9							
09	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	215	1	5325	2	Y	60	52	1			19
							40	4	66	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	131	1	2468	3	Y	42	40	1			15
							77	4	46	9							
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	90	1	2280	2	Y	44	43	1			16
							13	4	48	9							
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	90	1	2167	2	Y	48	45	1			19
							21	4	53	9							
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	87	1	2193	2	Y	39	43	1			15
							14	4	43	9							
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	71	1	1773	2	Y	33	34	1			14
							13	4	36	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	345	1	6506	3	Y	262	217	1			93
							214	4	288	9							
06	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	254	1	6406	2	Y	371	333	1			131
							37	4	408	9							
07	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	253	1	6117	2	Y	340	308	1			163
							59	4	374	9							
08	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	279	1	7034	2	Y	352	377	1			138
							45	4	387	9							
09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	252	1	6253	2	Y	298	298	1			138
							47	4	328	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	137	1	4854	3	Y	292	273	1			52
							47	4	321	9							
06	5040	X	4684	-0-	-356	-0-	175	1	4241	2	Y	234	234	1			52
							11	4	257	9							
07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	218	1	5199	2	Y	243	248	1			47
							57	4	267	9							
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	267	1	4993	2	Y	260	234	1			73
							286	9									
09	5040	X	4899	-0-	-141	-0-	247	1	4341	2	Y	283	291	1			65
							311	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
05	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	254	1	9022	3	Y	68	65	1			12
							106	4	75	9							
06	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	319	1	7728	2	Y	42	44	1			10
							20	4	46	9							
07	8680	X	7975	-0-	-705	-0-	315	1	7517	2	Y	55	55	1			10
							82	4	61	9							
08	8680	X	7653	-0-	-1027	-0-	386	1	7211	2	Y	50	46	1			14
							1	4	55	9							
09	8400	X	7360	-0-	-1040	-0-	392	1	6900	2	Y	62	62	1			14
							68	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	7533	X	6814	-0-	-719	-0-	184	1	6511	3	Y	38	36	1			7
							77	4	42	9							
06	7290	X	6103	-0-	-1187	-0-	240	1	5815	2	Y	30	30	1			7
							15	4	33	9							
07	7533	X	5610	-0-	-1923	-0-	220	1	5253	2	Y	72	49	1			30
							58	4	79	9							
08	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	401	1	7502	2	Y	137	133	1			34
							1	4	151	9							
09	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	376	1	6606	2	Y	150	146	1			38
							165	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	6014	X	5580	-0-	-434	-0-	150	1	5331	3	Y	33	30	1			6
							63	4	36	9							
06	5820	X	4893	-0-	-927	-0-	192	1	4639	2	Y	45	41	1			10
							12	4	50	9							
07	6014	X	5785	-0-	-229	-0-	228	1	5439	2	Y	53	53	1			10
							60	4	58	9							
08	6014	X	5413	-0-	-601	-0-	272	1	5082	2	Y	54	50	1			14
							59	9									
09	5610	X	5049	-0-	-561	-0-	268	1	4718	2	Y	57	57	1			14
							63	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	4867	X	4560	-0-	-307	-0-	115	1	4083	3	Y	293	274	1			52
							40	4	322	9							
06	4710	X	3255	-0-	-1455	-0-	120	1	2910	2	Y	197	203	1			46
							8	4	217	9							
07	4867	X	4425	-0-	-442	-0-	165	1	3941	2	Y	251	260	1			37
							43	4	276	9							
08	4867	X	3398	-0-	-1469	-0-	163	1	3048	2	Y	170	161	1			46
							187	9									
09	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	290	1	5107	2	Y	357	317	1			86
							393	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
05	T. A.		7075	-0-	7075	7081	180	1	6400	3	Y	390	320	1			70
							66	4	429	9							
06	T. A.		3306	-0-	3306	10387	122	1	2947	2	Y	208	234	1			44
							8	4	229	9							
07	T. A.		5162	-0-	5162	15549	88	1	2112	2	Y	2672	1376	1			1340
							23	4	2939	9							
08	T. A.		3619	-0-	3619	19168	101	1	1886	2	Y	1484	2688	1			136
							1632	9									
09	T. A.		2198	-0-	2198	21366	116	1	2047	2	Y	32	153	1			15
							35	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	21366					Y	NO RPT					15

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			2
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

05	5983	X	3902	-0-	-2081	-0-	106	1	3760	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
06	6210	X	3534	-0-	-2676	-0-	140	1	3385	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	6417	X	2818	-0-	-3599	-0-	104	1	2482	2	Y	186	131	1			55
							27	4	205	9							
08	6417	X	2163	-0-	-4254	-0-	98	1	1837	2	Y	207	240	1			22
							228	9									
09	4980	X	4306	-0-	-674	-0-	210	1	3699	2	Y	361	342	1			41
							397	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	1			3
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16275	X	13951	-0-	-2324	-0-	655	1	12356	3	Y	497	438	1			177
							393	4	547	9							
06	15750	X	10142	-0-	-5608	-0-	366	1	9242	2	Y	437	488	1			126
							53	4	481	9							
07	14508	X	9502	-0-	-5006	-0-	361	1	8704	2	Y	321	265	1			182
							84	4	353	9							
08	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	576	1	14498	2	Y	598	560	1			220
							92	4	658	9							
09	13500	X	13347	-0-	-153	-0-	491	1	12195	2	Y	517	511	1			226
							92	4	569	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					226

COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	494	1	9313	3	Y	368	313	1			131
							277	4	405	9							
06	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	329	1	8287	2	Y	433	409	1			155
							48	4	476	9							
07	8649	X	8404	-0-	-245	-0-	315	1	7598	2	Y	379	330	1			204
							74	4	417	9							
08	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	451	1	11355	2	Y	434	483	1			155
							72	4	477	9							
09	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	401	1	9946	2	Y	526	435	1			246
							75	4	579	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					246

COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	11970	-0-	-895	-0-	556	1	10477	3	Y	547	488	1			195
							335	4	602	9							
06	12450	X	9908	-0-	-2542	-0-	353	1	8899	2	Y	550	547	1			198
							51	4	605	9							
07	12865	X	7709	-0-	-5156	-0-	286	1	6905	2	Y	410	451	1			157
							67	4	451	9							
08	11966	X	11230	-0-	-736	-0-	403	1	10146	2	Y	560	503	1			214
							65	4	616	9							
09	11580	X	10579	-0-	-1001	-0-	383	1	9511	2	Y	557	510	1			261
							72	4	613	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					261

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	10925	-0-	-1413	-0-	292	1	10346	3	Y	151	139	1			27
							121	4	166	9							
06	11940	X	9966	-0-	-1974	-0-	386	1	9328	2	Y	206	190	1			43
							25	4	227	9							
07	11067	X	10466	-0-	-601	-0-	411	1	9811	2	Y	124	147	1			20
							108	4	136	9							
08	11036	X	8934	-0-	-2102	-0-	453	1	8478	2	Y	2	22	1			-0-
							1	4	2	9							
09	10680	X	7015	-0-	-3665	-0-	377	1	6638	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	10471	-0-	-1340	-0-	279	1	9896	3	Y	170	155	1			30
							109	4	187	9							
06	11400	X	9274	-0-	-2126	-0-	361	1	8726	2	Y	149	142	1			37
							23	4	164	9							
07	11377	X	7657	-0-	-3720	-0-	299	1	7136	2	Y	131	149	1			19
							78	4	144	9							
08	10478	X	7523	-0-	-2955	-0-	382	1	7136	2	Y	4	23	1			-0-
							1	4	4	9							
09	10140	X	5885	-0-	-4255	-0-	317	1	5568	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	14606	-0-	-863	-0-	392	1	13883	3	Y	159	148	1			28
							156	4	175	9							
06	14970	X	9523	-0-	-5447	-0-	372	1	9002	2	Y	114	124	1			18
							24	4	125	9							
07	15469	X	15273	-0-	-196	-0-	601	1	14343	2	Y	156	139	1			35
							157	4	172	9							
08	14601	X	13752	-0-	-849	-0-	694	1	12971	2	Y	78	109	1			4
							1	4	86	9							
09	14130	X	12000	-0-	-2130	-0-	644	1	11325	2	Y	28	9	1			23
							31	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	11868	-0-	-1462	-0-	313	1	11090	3	Y	313	286	1			56
							121	4	344	9							
06	12300	X	6907	-0-	-5393	-0-	272	1	6581	2	Y	34	80	1			10
							17	4	37	9							
07	12462	X	8538	-0-	-3924	-0-	339	1	8089	2	Y	19	28	1			1
							89	4	21	9							
08	12338	X	7944	-0-	-4394	-0-	403	1	7540	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
09	11940	X	7847	-0-	-4093	-0-	422	1	7421	2	Y	4					4
							4	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20522	X	18000	-0-	-2522	-0-	482	1	17091	3	Y	221	196	1			39
							184	4	243	9							
06	19620	X	12120	-0-	-7500	-0-	474	1	11474	2	Y	129	138	1			30
							30	4	142	9							
07	17794	X	15162	-0-	-2632	-0-	596	1	14227	2	Y	166	170	1			26
							156	4	183	9							
08	18011	X	16702	-0-	-1309	-0-	843	1	15770	2	Y	80	101	1			5
							1	4	88	9							
09	17430	X	16942	-0-	-488	-0-	910	1	16000	2	Y	29	10	1			24
							32	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31961	X	29074	-0-	-2887	-0-	1386	1	26133	3	Y	682	612	1			243
							805	4	750	9							
06	30930	X	24914	-0-	-6016	-0-	914	1	23055	2	Y	739	702	1			280
							132	4	813	9							
07	30814	X	26785	-0-	-4029	-0-	1023	1	24682	2	Y	764	684	1			360
							240	4	840	9							
08	29078	X	26782	-0-	-2296	-0-	986	1	24821	2	Y	743	817	1			286
							158	4	817	9							
09	28140	X	26082	-0-	-2058	-0-	972	1	24131	2	Y	724	672	1			338
							183	4	796	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					338

COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32302	X	29051	-0-	-3251	-0-	1380	1	26016	3	Y	764	680	1			272
							815	4	840	9							
06	30270	X	25049	-0-	-5221	-0-	919	1	23182	2	Y	741	724	1			289
							133	4	815	9							
07	29109	X	26699	-0-	-2410	-0-	1022	1	24656	2	Y	711	661	1			339
							239	4	782	9							
08	29047	X	26811	-0-	-2236	-0-	989	1	24905	2	Y	690	767	1			262
							158	4	759	9							
09	28110	X	25966	-0-	-2144	-0-	971	1	24105	2	Y	643	603	1			302
							183	4	707	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					302

COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23374	X	19959	-0-	-3415	-0-	962	1	18150	3	Y	242	263	1			86
							581	4	266	9							
06	22620	X	16901	-0-	-5719	-0-	638	1	16084	2	Y	79	98	1			67
							92	4	87	9							
07	21607	X	18420	-0-	-3187	-0-	708	1	17089	2	Y	415	291	1			191
							166	4	457	9							
08	20801	X	18723	-0-	-2078	-0-	693	1	17457	2	Y	420	450	1			161
							111	4	462	9							
09	19320	X	18444	-0-	-876	-0-	690	1	17116	2	Y	462	399	1			224
							130	4	508	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224

CARTWRIGHT WELL #: K 3H RRCID -> 294711 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57629	X	50427	-0-	-7202	-0-	2334	1	44021	3	Y	2450	2218	1			873
							1377	4	2695	9							
06	55770	X	38811	-0-	-16959	-0-	1394	1	35156	2	Y	1872	1981	1			764
							202	4	2059	9							
07	57629	X	41120	-0-	-16509	-0-	1534	1	37020	2	Y	2006	1823	1			947
							359	4	2207	9							
08	57629	X	39629	-0-	-18000	-0-	1423	1	35818	2	Y	1964	2169	1			742
							228	4	2160	9							
09	52680	X	37224	-0-	-15456	-0-	1356	1	33662	2	Y	1774	1682	1			834
							255	4	1951	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					834

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CARTWRIGHT WELL #: K 1H RRCID -> 294786 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57164	X	54920	-0-	-2244	-0-	2513	1	47381	3	Y	3279	2981	1			1168
							1419	4	3607	9							
06	55320	X	40116	-0-	-15204	-0-	1421	1	35840	2	Y	2408	2556	1			1020
							206	4	2649	9							
07	57164	X	43882	-0-	-13282	-0-	1612	1	38898	2	Y	2723	2455	1			1288
							377	4	2995	9							
08	57164	X	42257	-0-	-14907	-0-	1492	1	37559	2	Y	2697	2967	1			1018
							239	4	2967	9							
09	55320	X	39867	-0-	-15453	-0-	1429	1	35479	2	Y	2445	2312	1			1151
							269	4	2690	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1151

CARTWRIGHT WELL #: K 4H RRCID -> 294961 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57350	X	50918	-0-	-6432	-0-	2370	1	44686	3	Y	2208	2846	1			786
							1433	4	2429	9							
06	55500	X	38965	-0-	-16535	-0-	1403	1	35377	2	Y	1802	1856	1			732
							203	4	1982	9							
07	57350	X	42092	-0-	-15258	-0-	1574	1	37982	2	Y	1970	1774	1			928
							369	4	2167	9							
08	57350	X	41079	-0-	-16271	-0-	1479	1	37238	2	Y	1932	2131	1			729
							237	4	2125	9							
09	54450	X	38838	-0-	-15612	-0-	1419	1	35234	2	Y	1744	1653	1			820
							267	4	1918	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					820

CARTWRIGHT WELL #: K 2H RRCID -> 294992 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51677	X	46163	-0-	-5514	-0-	2127	1	40119	3	Y	2433	2179	1			867
							1241	4	2676	9							
06	50010	X	34832	-0-	-15178	-0-	1241	1	31308	2	Y	1912	2001	1			778
							180	4	2103	9							
07	51677	X	37007	-0-	-14670	-0-	1369	1	33043	2	Y	2067	1871	1			974
							321	4	2274	9							
08	51584	X	35640	-0-	-15944	-0-	1269	1	31955	2	Y	2012	2227	1			759
							203	4	2213	9							
09	44970	X	33276	-0-	-11694	-0-	1203	1	29865	2	Y	1802	1715	1			846
							226	4	1982	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					846

STS F-BPX B (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 296064 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11393 - 22040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120683	X	75100	-0-	-45583	-0-	1872	1	66382	3	Y	5727	5462	1			1022
							546	4	6300	9							
06	92220	X	65777	-0-	-26443	-0-	2410	1	58297	2	Y	4469	4676	1			815
							154	4	4916	9							
07	93062	X	56553	-0-	-36509	-0-	2093	1	49967	2	Y	3586	3758	1			643
							548	4	3945	9							
08	93062	X	52485	-0-	-40577	-0-	2463	1	46054	2	Y	3604	3320	1			927
							4	4	3964	9							
09	79260	X	50117	-0-	-29143	-0-	2457	1	43213	2	Y	4043	4032	1			938
							4447	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					938

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
STS F-BPX B (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 296106 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11427 - 22565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136245	X	103568	-0-	-32677	-0-	2593	1	91938	3	Y	7438	7131	1			1327
							855	4	8182	9							
06	131850	X	88283	-0-	-43567	-0-	3254	1	78720	2	Y	5547	5871	1			1003
							207	4	6102	9							
07	136245	X	76207	-0-	-60038	-0-	2849	1	68024	2	Y	4171	4414	1			760
							746	4	4588	9							
08	136245	X	69112	-0-	-67133	-0-	3279	1	61307	2	Y	4110	3817	1			1053
							5	4	4521	9							
09	119190	X	67023	-0-	-52167	-0-	3336	1	58681	2	Y	4551	4557	1			1047
							5006	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1047

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 2H RRCID -> 296107 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11289 PERF.12046 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46872	X	31189	-0-	-15683	-0-	799	1	28313	3	Y	1640	1567	1			293
							273	4	1804	9							
06	44100	X	26538	-0-	-17562	-0-	990	1	23956	2	Y	1390	1427	1			256
							63	4	1529	9							
07	45570	X	23308	-0-	-22262	-0-	878	1	20961	2	Y	1126	1184	1			198
							230	4	1239	9							
08	45570	X	4678	-0-	-40892	-0-	224	1	4186	2	Y	244	433	1			9
							268	9									
09	36390	X	27981	-0-	-8409	-0-	1415	1	24894	2	Y	1520	1227	1			302
							1672	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					302

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 3H RRCID -> 296115 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11294 - 16290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45012	X	30934	-0-	-14078	-0-	788	1	27939	3	Y	1755	1671	1			313
							276	4	1931	9							
06	39780	X	26073	-0-	-13707	-0-	971	1	23496	2	Y	1404	1464	1			253
							62	4	1544	9							
07	41106	X	23096	-0-	-18010	-0-	868	1	20729	2	Y	1156	1206	1			203
							227	4	1272	9							
08	41106	X	11018	-0-	-30088	-0-	528	1	9869	2	Y	564	613	1			154
							1	4	620	9							
09	34500	X	23636	-0-	-10864	-0-	1188	1	20905	2	Y	1403	1260	1			297
							1543	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					297

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 11H RRCID -> 296145 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11791 - 21649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222270	X	127481	-0-	-94789	-0-	3360	1	119142	3	Y	3459	3240	1			617
							1174	4	3805	9							
06	177330	X	114472	-0-	-62858	-0-	4442	1	107455	2	Y	2084	2344	1			357
							283	4	2292	9							
07	174282	X	100917	-0-	-73365	-0-	3936	1	93960	2	Y	1809	1644	1			522
							1031	4	1990	9							
08	129115	X	93252	-0-	-35863	-0-	4612	1	86221	2	Y	2193	2214	1			501
							7	4	2412	9							
09	124950	X	90834	-0-	-34116	-0-	4728	1	83162	2	Y	2676	2664	1			513
							2944	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					513

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 3H RRCID -> 297311 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11180 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375485	X	103398	-0-	-272087	-0-	2501	1	88667	3	Y	10385	10158	1			1853
							806	4	11424	9							
06	115500	X	73416	-0-	-42084	-0-	2549	1	61661	2	Y	8222	8566	1			1509
							162	4	9044	9							
07	119350	X	47096	-0-	-72254	-0-	1677	1	40023	2	Y	4506	4760	1			1255
							439	4	4957	9							
08	119350	X	58536	-0-	-60814	-0-	2673	1	49984	2	Y	5341	5368	1			1228
							4	4	5875	9							
*09	115500	X	53021	-0-	-62479	-0-	2612	1	45947	2	Y	4056	4374	1			910
							4462	9									
10	103385	X	NO RPT	-0-	-103385	-0-					Y	NO RPT					910

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 4H RRCID -> 297312 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11276 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119637	X	117687	-0-	-1950	-0-	2762	1	97941	3	N	14630	14287	1			2610
							891	4	16093	9							
06	132930	X	78883	-0-	-54047	-0-	2628	1	63560	2	N	11389	12028	1			1971
							167	4	12528	9							
07	137361	X	65226	-0-	-72135	-0-	2206	1	52667	2	N	8886	9748	1			1109
							578	4	9775	9							
08	54963	X	54963	-0-	-0-	-0-	2528	1	47263	2	N	4698	4396	1			1411
							4	4	5168	9							
09	57442	X	57442	-0-	-0-	-0-	2694	1	47397	2	N	6683	6588	1			1506
							7351	9									
10	117676	X	NO RPT	-0-	-117676	-0-					N	NO RPT					1506

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 6H RRCID -> 297487 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11215 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375432	X	99573	-0-	-275859	-0-	2600	1	92193	3	Y	3438	3415	1			614
							998	4	3782	9							
06	132870	X	69606	-0-	-63264	-0-	2640	1	63868	2	Y	2664	2773	1			505
							168	4	2930	9							
07	137299	X	52307	-0-	-84992	-0-	1995	1	47619	2	Y	1974	2163	1			316
							522	4	2171	9							
08	137299	X	56294	-0-	-81005	-0-	2674	1	49989	2	Y	3297	2686	1			927
							4	4	3627	9							
*09	132870	X	42983	-0-	-89887	-0-	2208	1	38838	2	Y	1761	2251	1			437
							1937	9									
10	71920	X	NO RPT	-0-	-71920	-0-					Y	NO RPT					437

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 7H RRCID -> 297768 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11273 - 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
05	509890	X	154712	-0-	-355178	-0-	4045	1	143426	3	Y	5171	4980	0			923
							1553	4	5688	9							
06	171750	X	105624	-0-	-66126	-0-	3992	1	96561	2	Y	4379	4434	1			868
							254	4	4817	9							
07	177475	X	81150	-0-	-96325	-0-	3041	1	72592	2	Y	4292	4413	1			747
							796	4	4721	9							
08	177475	X	87200	-0-	-90275	-0-	4196	1	78456	2	Y	4129	4117	1			759
							6	4	4542	9							
*09	171750	X	87781	-0-	-83969	-0-	4569	1	80366	2	Y	2587	2789	1			557
							2846	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					557

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					19
06	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	415	1	7609	2	N	-0-					19
07	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	990	1	8549	2	N	-0-					19
08	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	986	1	7692	2	N	-0-					19
09	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	958	1	6873	2	N	-0-					19
10	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	990	1	6810	2	N	-0-					19

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5612	-0-	-898	-0-	1026	1	4586	2	Y	-0-					2
06	6090	X	5013	-0-	-1077	-0-	878	1	4135	2	Y	-0-					2
07	6293	X	4844	-0-	-1449	-0-	1047	1	3797	2	Y	-0-					2
08	5921	X	4742	-0-	-1179	-0-	1051	1	3691	2	Y	-0-					2
09	5430	X	4439	-0-	-991	-0-	960	1	3479	2	Y	-0-					2
10	5611	X	4651	-0-	-960	-0-	1049	1	3602	2	Y	-0-					2

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
05	3503	X	3002	-0-	-501	-0-	549	1	2453	2	Y	-0-					1
06	3360	X	2748	-0-	-612	-0-	481	1	2267	2	Y	-0-					1
07	3410	X	2726	-0-	-684	-0-	589	1	2137	2	Y	-0-					1
08	3131	X	2656	-0-	-475	-0-	589	1	2067	2	Y	-0-					1
09	2910	X	2816	-0-	-94	-0-	609	1	2207	2	Y	-0-					1
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	760	1	2610	2	Y	-0-					1

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
05	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	627	1	2806	2	Y	-0-					1
06	3600	X	3089	-0-	-511	-0-	541	1	2548	2	Y	-0-					1
07	3720	X	2310	-0-	-1410	-0-	499	1	1811	2	Y	-0-					1
08	3596	X	3076	-0-	-520	-0-	682	1	2394	2	Y	-0-					1
09	3330	X	2306	-0-	-1024	-0-	499	1	1807	2	Y	-0-					1
10	3441	X	1919	-0-	-1522	-0-	433	1	1486	2	Y	-0-					1

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
05	2046	N	1430	-0-	-616	-0-	261	1	1169	2	Y	-0-					14
06	1770	N	1416	-0-	-354	-0-	248	1	1168	2	Y	-0-					14
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	315	1	1141	2	Y	-0-					14
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	334	1	1172	2	Y	-0-					14
09	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	294	1	1065	2	Y	-0-					14
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	354	1	1216	2	Y	-0-					14

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
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	N	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
05	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	5502	1	9872	2	N	-0-					-0-
06	27327	X	27327	-0-	-0-	-0-	5262	1	22065	2	N	-0-					-0-
07	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	5510	1	13120	2	N	-0-					-0-
08	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	5510	1	18069	2	N	-0-					-0-
09	21188	X	21188	-0-	-0-	-0-	5333	1	15855	2	N	-0-					-0-
10	21994	X	21994	-0-	-0-	-0-	5510	1	16484	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61442	X	54950	-0-	-6492	-0-	3102	1	51848	2	Y	-0-					-0-
06	59460	X	51944	-0-	-7516	-0-	3164	1	48780	2	Y	-0-					-0-
07	59086	X	54077	-0-	-5009	-0-	2991	1	51086	2	Y	-0-					-0-
08	58962	X	52720	-0-	-6242	-0-	3099	1	49621	2	Y	-0-					-0-
09	56520	X	46753	-0-	-9767	-0-	1770	1	44983	2	Y	-0-					-0-
10	54405	X	47280	-0-	-7125	-0-	1328	1	45952	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64976	X	59814	-0-	-5162	-0-	3377	1	56437	2	Y	-0-					-0-
06	62880	X	55204	-0-	-7676	-0-	3363	1	51841	2	Y	-0-					-0-
07	63395	X	56610	-0-	-6785	-0-	3131	1	53479	2	Y	-0-					-0-
08	63395	X	55073	-0-	-8322	-0-	3238	1	51835	2	Y	-0-					-0-
09	59970	X	49609	-0-	-10361	-0-	1878	1	47731	2	Y	-0-					-0-
10	57660	X	51024	-0-	-6636	-0-	1433	1	49591	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56947	X	48860	-0-	-8087	-0-	2758	1	46102	2	Y	-0-					-0-
06	55110	X	45584	-0-	-9526	-0-	2777	1	42807	2	Y	-0-					-0-
07	54219	X	43945	-0-	-10274	-0-	2431	1	41514	2	Y	-0-					-0-
08	54126	X	46544	-0-	-7582	-0-	2736	1	43808	2	Y	-0-					-0-
09	51840	X	40787	-0-	-11053	-0-	1544	1	39243	2	Y	-0-					-0-
10	46810	X	43388	-0-	-3422	-0-	1219	1	42169	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42191	X	29294	-0-	-12897	-0-	1654	1	27640	2	Y	-0-					-0-
06	40830	X	20490	-0-	-20340	-0-	1248	1	19242	2	Y	-0-					-0-
07	43396	X	43396	-0-	-0-	-0-	2400	1	40996	2	Y	-0-					-0-
08	42191	X	30307	-0-	-11884	-0-	1782	1	28525	2	Y	-0-					-0-
09	40830	X	-0-	-0-	-40830	-0-					Y	-0-					-0-
10	34536	X	34536	-0-	-0-	-0-	970	1	33566	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27311	X	23473	-0-	-3838	-0-	1325	1	22148	2	Y	-0-					-0-
06	26280	X	18224	-0-	-8056	-0-	1110	1	17114	2	Y	-0-					-0-
07	27032	X	23313	-0-	-3719	-0-	1290	1	22023	2	Y	-0-					-0-
08	25978	X	21384	-0-	-4594	-0-	1257	1	20127	2	Y	-0-					-0-
09	23760	X	18727	-0-	-5033	-0-	709	1	18018	2	Y	-0-					-0-
10	21452	X	18822	-0-	-2630	-0-	529	1	18293	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37386	X	36249	-0-	-1137	-0-	2046	1	34203	2	Y	-0-					-0-
06	36180	X	34156	-0-	-2024	-0-	2081	1	32075	2	Y	-0-					-0-
07	37386	X	35725	-0-	-1661	-0-	1976	1	33749	2	Y	-0-					-0-
08	36239	X	34925	-0-	-1314	-0-	2053	1	32872	2	Y	-0-					-0-
09	35070	X	32371	-0-	-2699	-0-	1225	1	31146	2	Y	-0-					-0-
10	35433	X	30710	-0-	-4723	-0-	862	1	29848	2	Y	-0-					-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CENTEX PIPE & EQUIPMENT, INC. 141149
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280

HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	419	338	1			390
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					397
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					397
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					443
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	272	336	1			379
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	900	900	1			379

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	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

05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC 506080
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	1170	N	380	-0-	-790	-0-	380	1		N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1		N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	1		N	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-					-0-
10	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	1		N	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC //CONT.// 506080
EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	1			N	-0-					43
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					43
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					43
08	1054	N	400	-0-	-654	-0-	400	1			N	-0-					43
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					43
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					43

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	364	N	119	-0-	-245	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	48	-0-	-72	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	5	1	52	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	985	N	215	-0-	-770	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
05	265	N	53	-0-	-212	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	2500	N	850	-0-	-1650	1449	195	1	651	3	Y	4					24
							4	9									
06	2069	N	620	-0-	-1449	-0-	148	1	466	3	Y	5	17	1			12
							6	9									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	126	1	386	3	Y	7					19
							8	9									
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	173	1	499	3	Y	4					23
							4	9									
09	630	N	457	-0-	-173	-0-	132	1	307	3	Y	16	28	1			11
							18	9									
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	125	1	498	3	Y	16	14	8			13
							18	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1549	N	241	-0-	-1308	-0-	55	1	185	3	Y	1					12
							1	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	54	1	169	3	Y	1	8	1			5
							1	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	72	1	219	3	Y	4					9
							4	9									
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	59	1	171	3	Y	2					11
							2	9									
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	50	1	116	3	Y	8	13	1			6
							9	9									
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	66	1	263	3	Y	1					7
							1	9									

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
05	83	N	15	-0-	-68	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	683	N	138	-0-	-545	-0-	18	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	17	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	534	N	126	-0-	-408	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

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

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	584	N	111	-0-	-473	-0-	26	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	26	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	26	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	17	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	17	1	68	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	965	N	-0-	-0-	-965	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
05	2500	N	602	-0-	-1898	241	137	1 7 9	458	3	Y	6					24
06	820	N	579	-0-	-241	-0-	139	1 1 9	439	3	Y	1	15	1			10
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	138	1 7 9	422	3	Y	6					16
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	141	1 8 9	406	3	Y	7					23
09	570	N	370	-0-	-200	-0-	105	1 21 9	244	3	Y	19	29	1			13
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	119	1 3 9	476	3	Y	3	1	8			15

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10226 - 10380

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF. 10335 - 10410

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) //CONT.// 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

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

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19685	X	16514	-0-	-3171	-0-	733 710	1 9	15071	2	N	645	713	1			117
06	17490	X	13282	-0-	-4208	-0-	609 669	1 9	12004	2	N	608	525	1			200
07	18073	X	13340	-0-	-4733	-0-	616 719	1 9	12005	2	N	654	548	1			306
08	18073	X	15335	-0-	-2738	-0-	680 888	1 9	13767	2	N	807	921	1			192
09	15990	X	15874	-0-	-116	-0-	678 871	1 9	14325	2	N	792	745	1			239
10	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	789 954	1 9	16068	2	N	867	877	1			229

BRISCOE C WELL #: 2002H RRCID -> 297674 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5386 - 9943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	190 459	1 9	3909	2	Y	417	427	0	5	1	12
06	10860	X	3266	-0-	-7594	-0-	142 353	1 9	2771	2	Y	321	324	0	1	1	8
07	11222	X	3745	-0-	-7477	-0-	167 359	1 9	3219	2	Y	326	317	0	1	1	16
08	11222	X	3699	-0-	-7523	-0-	160 356	1 9	3183	2	Y	324	319	0	1	1	20
09	10860	X	3470	-0-	-7390	-0-	143 301	1 9	3026	2	Y	274	281	0	1	1	12
10	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	148 400	1 9	2974	2	Y	364	365	0	1	1	10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATLAS OPERATING LLC 036587
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	5					13
							6	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	14	1	729	2	N	3	5	1			11
							3	9									
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	18	1	879	2	N	-0-					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

05	2015	X	971	-0-	-1044	-0-	82	2	856	3	Y	30	70	1			54
							33	9									
06	1860	X	1107	-0-	-753	-0-	1045	3	62	9	Y	56					110
07	DLQ G-10		1470	-0-	1470	1470	16	2	1220	3	Y	82	80	1			112
							144	4	90	9							
08	3020	X	1550	-0-	-1470	-0-	77	2	942	3	Y	37					149
							490	4	41	9							
09	958	X	958	-0-	-0-	-0-	90	2	733	3	Y	29	134	1			44
							103	4	32	9							
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					44

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

05	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	142	2	2441	3	Y	75	118	1			115
							83	9									
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3308	3	31	9	Y	28					143
07	DLQ G-10		2907	-0-	2907	2907	2797	3	110	9	Y	100	104	1			139
08	5818	X	2911	-0-	-2907	-0-	126	2	2646	3	Y	126					265
							139	9									
09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	184	2	2423	3	Y	66	239	1			92
							73	9									
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					92

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1	-0-	-1642	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CRIMSON ENERGY PARTNERS V, LLC 101305
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	260	1	1669	3	Y	48	45	1			118
							53	9									
06	2040	N	1868	-0-	-172	-0-	168	1	1643	3	Y	52	46	1			124
							57	9									
07	DLQ G-10		1893	-0-	1893	1893	196	1	1639	3	Y	53	47	1			130
							58	9									
08	DLQ G-10		1895	-0-	1895	3788	159	1	1675	3	Y	55	45	1			140
							61	9									
*09	1600	N	1486	-0-	-114	3674	300	1	1129	3	Y	52	51	1			141
							57	9									
10	3100	N	1725	-0-	-1375	2299	374	1	1041	3	Y	282	274	1			9
							310	9									

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	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
05	589	N	191	-0-	-398	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	660	N	198	-0-	-462	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	15	1	1519	3	N	-0-					158
							10	4									
06	1170	N	384	-0-	-786	-0-	378	3	4	4	N	2	109	1	1	8	50
							2	9									
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1736	3	7	4	N	108	1	8			157
							119	9									
08	1674	N	1294	-0-	-380	-0-	1293	3	1	9	N	1	1	8			157
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	3	6	4	N	-0-					157
10	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	4	1	1306	3	N	115					272
							13	4	127	9							

MOONLIGHT WELL #: 22H RRCID -> 295912 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12764 - 23391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36487	X	28597	-0-	-7890	-0-	138	1	27316	3	Y	1024	1017	0	8	8	7
							17	4	1126	9							
06	30360	X	24476	-0-	-5884	-0-	111	1	23371	3	Y	893	871	0	6	8	23
							12	4	982	9							
07	30225	X	25450	-0-	-4775	-0-	106	1	24286	3	Y	951	959	0	8	8	7
							12	4	1046	9							
08	28582	X	25526	-0-	-3056	-0-	108	1	24391	3	Y	920	898	0	8	8	21
							15	4	1012	9							
09	27660	X	21570	-0-	-6090	-0-	106	1	20487	3	Y	875	846	0	7	8	43
							14	4	963	9							
10	28582	X	21225	-0-	-7357	-0-	111	1	20206	3	Y	814	830	0	8	8	19
							13	4	895	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

05	16678	X	7251	-0-	-9427	-0-	16 40	1 9	7195	2	N	36					128
06	11640	X	6306	-0-	-5334	-0-	15 30	1 9	6261	2	N	27					155
07	10354	X	6482	-0-	-3872	-0-	16 31	1 9	6435	2	N	28					183
08	9176	X	4703	-0-	-4473	-0-	15 17	1 9	4671	2	N	15					198
09	7770	X	5069	-0-	-2701	-0-	15 18	1 9	5036	2	N	16	166	1			48
10	7254	X	5593	-0-	-1661	-0-	15 26	1 9	5552	2	N	24					72

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					26
06	990	N	922	-0-	-68	-0-	922	2			N	-0-					26
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					26
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					26
09	930	N	690	-0-	-240	-0-	690	2			N	-0-					26
*10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					26

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					421
06	764	X	764	-0-	-0-	-0-	732	3	32	9	Y	29					450
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					450
08	DLQ G-10		741	-0-	741	741	712	3	29	9	Y	26					476
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	741					Y	NO RPT					476
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	741					Y	NO RPT					476

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

05	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	4	1	2207	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	2142	-0-	-1698	-0-	3	1	2139	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	1800	-0-	-2168	-0-	3	1	1797	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	1489	-0-	-2479	-0-	2	1	1487	3	Y	-0-					-0-
09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	77	1	5667	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	1783	-0-	-418	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1256
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1256

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					823
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					823
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					823
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3407	3	477	9	Y	434	344	0			913
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					913
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					913

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

05	2914	X	2225	-0-	-689	-0-	2029	3	196	9	Y	178	194	0			3409
06	2820	X	10	-0-	-2810	-0-	10	3			Y	-0-					3409
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3409
08	DLQ G-10		3069	-0-	3069	3069	2805	3	264	9	Y	240	278	0			3371
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3069					Y	NO RPT					3371
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3069					Y	NO RPT					3371

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1083
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	372	3	28	9	Y	25	22	0			1086
07	744	X	237	-0-	-507	-0-	218	3	19	9	Y	17	13	0			1090
08	744	X	223	-0-	-521	-0-	208	3	15	9	Y	14	14	0			1090
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1090
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1090

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

05	1238	N	270	-0-	-968	-0-	270	3			Y	-0-					24
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-					24
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					24
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					24
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

05	1085	N	565	-0-	-520	-0-	91	1	74	2	Y	35	71	1			15
							361	4	39	9							
06	630	N	515	-0-	-115	-0-	85	1	121	2	Y	41	46	1			10
							264	4	45	9							
07	DLQ G-10		675	-0-	675	675	102	1	109	2	Y	60	52	1			18
							398	4	66	9							
08	DLQ G-10		808	-0-	808	1483	179	1	9	2	Y	112	107	1			23
							497	4	123	9							
09	2652	X	1169	-0-	-1483	-0-	342	1	310	2	Y	53	64	1			12
							459	4	58	9							
10	430	X	430	-0-	-0-	-0-	118	1	154	2	Y	17	26	1			3
							139	4	19	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 N	290	-0-	-113 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	1	1	941	3	N	-0-					-0-
07	558 N	146	-0-	-412 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	279 N	88	-0-	-191 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10260 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2349	-0-	-317	-0-	124 62	1 9	2163	3	N	56					175
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	120 41	1 9	1500	3	N	37					212
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	124 41	1 9	1964	3	N	37					249
08	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	124 47	1 9	1990	3	N	43	180	1			112
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	120 28	1 9	1906	3	N	25					137
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	124 42	1 9	2194	3	N	38					175

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SOCO ATX LLC 100095
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
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-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
VICEROY PETROLEUM, LP //CONT.// 885041
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	199					Y	NO RPT					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					6
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		328	-0-	328	328	328	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		210	-0-	210	538	210	3			Y	-0-					6
09	700	N	226	-0-	-474	64	226	3			Y	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	64					Y	NO RPT					6

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
05	10540	X	6217	-0-	-4323	-0-	5659	3	558	9	Y	507	547	1			46
06	7740	X	5194	-0-	-2546	-0-	4704	3	490	9	Y	445	414	1			77
07	DLQ G-10		6069	-0-	6069	6069	5685	3	384	9	Y	349	368	1			58
08	DLQ G-10		4209	-0-	4209	10278	3881	3	328	9	Y	298	218	1			138
09	14142	X	3864	-0-	-10278	-0-	3368	3	496	9	Y	451	515	1			74
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	110	3	10	9	Y	9					86
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	3	2	9	Y	2					88
07	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					88
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					88
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					88
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					88

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1					3
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	3			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					3
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	109					Y	NO RPT					3

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
05	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5867	3	9	9	Y	8					82
06	6240	X	4646	-0-	-1594	-0-	4645	3	1	9	Y	1					83
07	DLQ G-10		5983	-0-	5983	5983	5983	3			Y	-0-					83
08	DLQ G-10		5620	-0-	5620	11603	5620	3			Y	-0-					83
09	15469	X	3866	-0-	-11603	-0-	3866	3			Y	-0-					83
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	3	3	9	Y	3					3
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					3
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	195					Y	NO RPT					3

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3086	N	1952	-0-	-1134	-0-	1813	3	139	9	Y	126					177
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	584	3	36	9	Y	33					210
07	DLQ G-10		935	-0-	935	935	921	3	14	9	Y	13					223
08	1568	N	633	-0-	-935	-0-	631	3	2	9	Y	2					225
09	630	N	543	-0-	-87	-0-	540	3	3	9	Y	3					228
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					228

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					14
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					14
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					14
08	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	3			N	-0-					14
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1020	3	4	9	N	4					18
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					18

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
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	N	1					8
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					8
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					8
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					8
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					8

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					12
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					12
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT					12

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
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	2614	-0-	-776	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3040	-0-	3040	3040	3040	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2447	-0-	2447	5487	2447	3			Y	-0-					-0-
09	7660	X	2173	-0-	-5487	-0-	2149	3	24	9	Y	22	18	1			4
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
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
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	103					Y	NO RPT					-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 16555 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	#	1383	-0-	-1283	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	2340	#	1394	-0-	-946	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	2046	#	1316	-0-	-730	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	2225	R	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
*09	2023	R	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
*10	1867	R	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310

CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2400	N	1719	-0-	-681	6251	1719	3			Y	-0-					2
06	3000	N	1661	-0-	-1339	4912	1661	3			Y	-0-					2
07	3100	N	1600	-0-	-1500	3412	1600	3			Y	-0-					2
08	3100	N	1661	-0-	-1439	1973	1661	3			Y	-0-					2
09	3000	N	1601	-0-	-1399	574	1601	3			Y	-0-					2
10	2218	N	1644	-0-	-574	-0-	1644	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1700	N	2740	-0-	1040	11778	2740	3			Y	-0-					2
06	3000	N	2664	-0-	-336	11442	2664	3			Y	-0-					2
07	3100	N	2656	-0-	-444	10998	2656	3			Y	-0-					2
08	3100	N	2651	-0-	-449	10549	2651	3			Y	-0-					2
09	3000	N	2520	-0-	-480	10069	2520	3			Y	-0-					2
*10	3100	N	2588	-0-	-512	9557	2588	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1600	N	634	-0-	-966	2433	634	3			Y	-0-					1
06	2774	N	341	-0-	-2433	-0-	341	3			Y	-0-					1
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					1
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					1
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					1
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1382	N	282	-0-	-1100	-0-	282	3			Y	-0-					1
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					1
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					1
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					1
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-					1
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20675	X	4098	-0-	-16577	-0-	4098	3			Y	-0-					3
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			Y	-0-					3
07	4247	X	3795	-0-	-452	-0-	3795	3			Y	-0-					3
08	4247	X	3981	-0-	-266	-0-	3981	3			Y	-0-					3
09	4020	X	3799	-0-	-221	-0-	3799	3			Y	-0-					3
10	4092	X	3879	-0-	-213	-0-	3879	3			Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3941	-0-	-151	-0-	3941	3			N	-0-					3
06	3930	X	3696	-0-	-234	-0-	3696	3			N	-0-					3
07	3999	X	3675	-0-	-324	-0-	3675	3			N	-0-					3
08	3999	X	3778	-0-	-221	-0-	3778	3			N	-0-					3
09	3810	X	3563	-0-	-247	-0-	3563	3			N	-0-					3
10	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	3607	3			N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1400	N	524	-0-	-876	1573	524	3			Y	-0-					1
06	2050	N	477	-0-	-1573	-0-	477	3			Y	-0-					1
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					1
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					1
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	3			Y	-0-					1
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1400	N	1714	-0-	314	7796	1714	3			Y	-0-					2
06	3000	N	1636	-0-	-1364	6432	1636	3			Y	-0-					2
07	3100	N	1620	-0-	-1480	4952	1620	3			Y	-0-					2
08	3100	N	1574	-0-	-1526	3426	1574	3			Y	-0-					2
09	3000	N	1648	-0-	-1352	2074	1648	3			Y	-0-					2
*10	3100	N	1754	-0-	-1346	728	1754	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

05	7		-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					98
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					98
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					98
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					98
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					98
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					98

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

05	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	1511	3			N	-0-					1
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					1
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					1
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					1
09	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1431	3			N	-0-					1
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

05	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					1
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					1
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					1
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					1
09	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	3			N	-0-					1
10	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

05	1600	N	781	-0-	-819	2322	722	3	59	9	Y	54					112
06	2926	N	604	-0-	-2322	-0-	562	3	42	9	Y	38					150
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	590	3	52	9	Y	47					197
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	521	3	26	9	Y	24					221
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	599	3	45	9	Y	41	185	1	4	8	73
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					73

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

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
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	59	1	628	3	N	9	16	1			19
							10	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	59	1	596	3	N	8	8	1			19
							9	9									
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	61	1	617	3	N	8	8	1			19
							9	9									
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	610	3	N	7	8	1			18
							8	9									
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	57	1	585	3	N	9	8	1			19
							10	9									
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	61	1	602	3	N	8	8	1			19
							9	9									

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

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

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	99	1	1425	3	N	17	12	1			23
							19	9									
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	110	1	1454	3	N	18	23	1			18
							20	9									
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	110	1	1464	3	N	17	23	1			12
							19	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	95	1	1346	3	N	15	11	1			16
							17	9									
09	1590	N	1238	-0-	-352	-0-	77	1	1141	3	N	18	10	1			24
							20	9									
10	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	92	1	1187	3	N	21	20	1			25
							23	9									

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	132	1	1255	3	N	-0-					42
06	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	138	1	1281	3	N	-0-					42
07	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	139	1	1297	3	N	-0-					42
08	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	145	1	1302	3	N	-0-					42
09	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	135	1	1236	3	N	3	3	8			42
							3	9									
10	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	134	1	1221	3	N	2	2	8			42
							2	9									

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

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

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

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

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

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

LA CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CHUSA (SLIGO) //CONT.// 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC //CONT.// 875670
GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) 50834 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 107743 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

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

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
REO OPERATING LLC 701876
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	52			N	NO RPT			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

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

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: 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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

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

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACK MOUNTAIN STX I LLC 072764
BRISCOE CATARINA AC WELL #: 2H RRCID -> 296344 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7824 - 17743

05	45260	X	22711	-0-	-22549	-0-	302	1	18920	3	N	3172	3095	1				320
							3489	9										
06	33660	X	20201	-0-	-13459	-0-	2014	1	15094	3	N	2812	2743	1				389
							3093	9										
07	30349	X	19011	-0-	-11338	-0-	2131	1	14374	3	N	2278	2386	1				281
							2506	9										
08	26908	X	17861	-0-	-9047	-0-	1837	1	13415	3	N	2372	2425	1	6	8		222
							2609	9										
09	23610	X	15922	-0-	-7688	-0-	1585	1	11847	3	N	2264	2225	1	5	8		256
							2490	9										
10	22723	X	15408	-0-	-7315	-0-	1881	1	11517	3	N	1827	1498	1	5	8		580
							2010	9										

BRISCOE CATARINA AC WELL #: 0001 H RRCID -> 297828 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7786 - 19233

05	66495	X	13515	-0-	-52980	-0-	1333	1	10110	3	N	1884	1808	1				352
							2072	9										
06	64350	X	13086	-0-	-51264	-0-	1720	1	9754	3	N	1465	1597	1				220
							1612	9										
07	66495	X	13797	-0-	-52698	-0-	968	1	10757	3	N	1884	1840	1				264
							2072	9										
08	66495	X	12276	-0-	-54219	-0-	532	1	9863	3	N	1710	1492	1	4	8		478
							1881	9										
09	64350	X	11423	-0-	-52927	-0-	686	1	8915	3	N	1656	1488	1	9	8		637
							1822	9										
10	13795	X	11302	-0-	-2493	-0-	871	1	8812	3	N	1472	1854	1	3	8		252
							1619	9										

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295361 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9011 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101711	X	86407	-0-	-15304	-0-	121	1	78705	2	Y	6705	7094	1			144
							205	4	7376	9							
06	98430	X	66374	-0-	-32056	-0-	27	1	60622	2	Y	5200	5134	1			210
							5	4	5720	9							
07	101711	X	89042	-0-	-12669	-0-	17	1	80204	2	Y	7887	7702	1			395
							145	4	8676	9							
08	101711	X	79334	-0-	-22377	-0-	13	1	72088	2	Y	6376	6464	1			307
							219	4	7014	9							
09	93450	X	72199	-0-	-21251	-0-	309	1	65902	2	Y	5357	5111	1			553
							95	4	5893	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					553

STANLEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295415 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82181	X	71636	-0-	-10545	-0-	187	1	62384	2	Y	7627	8080	1			299
							675	4	8390	9							
06	79530	X	69157	-0-	-10373	-0-	65	1	59790	2	Y	7154	7192	1			261
							1433	4	7869	9							
07	82181	X	61253	-0-	-20928	-0-	72	1	52807	2	Y	7067	7094	1			234
							600	4	7774	9							
08	82181	X	55664	-0-	-26517	-0-	63	1	48405	2	Y	6049	5960	1			323
							542	4	6654	9							
09	75810	X	51235	-0-	-24575	-0-	120	1	44584	2	Y	5518	5285	1			556
							461	4	6070	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					556

STANLEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296831 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8481 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105186	X	105186	-0-	-0-	-0-	89	1	86463	2	N	16493	16855	1			492
							492	4	18142	9							
06	98777	X	98777	-0-	-0-	-0-	58	1	80512	2	N	15503	15619	1			376
							1154	4	17053	9							
07	91078	X	91078	-0-	-0-	-0-	66	1	74062	2	N	14865	14795	1			446
							598	4	16352	9							
08	90090	X	90090	-0-	-0-	-0-	89	1	73047	2	N	14853	14689	1			610
							616	4	16338	9							
09	83017	X	83017	-0-	-0-	-0-	69	1	67250	2	N	13452	13162	1			900
							901	4	14797	9							
10	84351	X	NO RPT	-0-	-84351	-0-					N	NO RPT					900

WORTHEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296912 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8478 - 19659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106151	X	106151	-0-	-0-	-0-	73	1	90617	2	Y	14022	13904	1			552
							37	4	15424	9							
06	98637	X	98637	-0-	-0-	-0-	64	1	84742	2	Y	12072	12159	1			465
							552	4	13279	9							
07	89750	X	89750	-0-	-0-	-0-	44	1	77161	2	Y	11397	11467	1			395
							8	4	12537	9							
08	89169	X	89169	-0-	-0-	-0-	54	1	76940	2	Y	11060	10821	1			634
							9	4	12166	9							
09	80589	X	80589	-0-	-0-	-0-	48	1	69894	2	Y	9615	9783	1			466
							70	4	10577	9							
10	75082	X	NO RPT	-0-	-75082	-0-					Y	NO RPT					466

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

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

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

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

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

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

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

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

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

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

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287487 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

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

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

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

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BRISCOE RANCH WELL #: 3203H RRCID -> 297439 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6399 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66774	X	21103	-0-	-45671	-0-	17293	2	3810	9	N	3464	3964	1			263
06	64620	X	23037	-0-	-41583	-0-	18543	2	4494	9	N	4085	3918	1			430
07	66774	X	13087	-0-	-53687	-0-	10595	2	2492	9	N	2265	2493	1			202
08	66774	X	1329	-0-	-65445	-0-	902	2	427	9	N	388	439	1			151
*09	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	7028	2	1744	9	N	1585	1370	1			366
10	23808	X	NO RPT	-0-	-23808	-0-					N	NO RPT					366

BRISCOE RANCH WELL #: 1601H RRCID -> 297440 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6210 - 15547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69068	X	22799	-0-	-46269	-0-	18262	2	60	4	N	4070	4293	1			361
							4477	9									
06	66840	X	20011	-0-	-46829	-0-	16002	2	9	4	N	3636	3493	1			504
							4000	9									
07	69068	X	4497	-0-	-64571	-0-	3810	2	9	4	N	616	961	1			159
							678	9									
08	69068	X	23785	-0-	-45283	-0-	19312	2	38	4	N	4032	3867	1			324
							4435	9									
09	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	2	1	10090	2	N	2965	2603	1			686
							11	4	3262	9							
10	22785	X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					N	NO RPT					686

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
BRISCOE RANCH WELL #: 1901H RRCID -> 297481 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6378 - 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
05	41478	X	30618	-0-	-10860	-0-	25306	4	5312	9	N	4829	5206	1			468
06	40140	X	26933	-0-	-13207	-0-	22554	4	4379	9	N	3981	3889	1			560
07	41478	X	6382	-0-	-35096	-0-	5437	2	945	9	N	859	1167	1			252
08	41478	X	8119	-0-	-33359	-0-	7454	2	100	4	N	514	507	1			259
							565	9									
09	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	847	1	9617	2	N	1401	1236	1			424
							2196	4	1541	9							
10	30628	X	NO RPT	-0-	-30628	-0-					N	NO RPT					424

BRISCOE RANCH WELL #: 1902H RRCID -> 297550 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6368 - 15839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30473	X	21723	-0-	-8750	-0-	17093	4	4630	9	N	4209	4827	1			127
06	29490	X	21201	-0-	-8289	-0-	17197	2	4004	9	N	3640	3502	1			265
07	30473	X	5475	-0-	-24998	-0-	4323	2	1152	9	N	1047	1104	1			208
08	30473	X	27275	-0-	-3198	-0-	1085	1	20982	2	N	4370	4193	1			385
							401	4	4807	9							
09	29490	X	15709	-0-	-13781	-0-	10852	2	1260	4	N	3270	2992	1			663
							3597	9									
10	21917	X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					N	NO RPT					663

BRISCOE RANCH WELL #: 3201H RRCID -> 297945 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 6220 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60853	X	8211	-0-	-52642	-0-	6599	2	1612	9	N	1465	1618	1			107
06	58890	X	11375	-0-	-47515	-0-	9307	2	2068	9	N	1880	1791	1			196
07	60853	X	11746	-0-	-49107	-0-	10094	2	1652	9	N	1502	1571	1			127
08	60853	X	11025	-0-	-49828	-0-	9791	2	1234	9	N	1122	929	1			320
09	58890	X	13252	-0-	-45638	-0-	11351	2	1901	9	N	1728	1616	1			432
10	60853	X	NO RPT	-0-	-60853	-0-					N	NO RPT					432

EOG RESOURCES, INC. 253162
CODIGO WELL #: 101H RRCID -> 294047 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9413 - 19857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	714	-0-	-9919	-0-	377	3	4	4	Y	303	293	1	7	8	5
							333	9									
06	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	12666	3	17	4	Y	1436	1412	1	11	8	18
							1580	9									
07	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	7243	3	12	4	Y	1103	1091	1	11	8	19
							1213	9									
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	3843	3	11	4	Y	953	927	1	15	8	30
							1048	9									
09	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	11652	3	24	4	Y	1845	1783	1	17	8	75
							2030	9									
10	DLQ G-10		13492	-0-	13492	13492	1	1	11881	3	Y	1444	1484	1	11	8	24
							22	4	1588	9							

CODIGO WELL #: 102H RRCID -> 294691 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9516 - 21231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228067	X	137536	-0-	-90531	-0-	12	1	125128	3	Y	11153	11260	1	5	8	186
							128	4	12268	9							
06	191160	X	106096	-0-	-85064	-0-	96391	3	100	4	Y	8732	8785	1	5	8	128
							9605	9									
07	176328	X	114111	-0-	-62217	-0-	103046	3	113	4	Y	9956	9889	1	5	8	190
							10952	9									
08	137671	X	93767	-0-	-43904	-0-	83003	3	96	4	Y	9698	9563	1	4	8	321
							10668	9									
09	133110	X	108313	-0-	-24797	-0-	98493	3	106	4	Y	8831	8754	1	4	8	394
							9714	9									
10	DLQ G-10		95445	-0-	95445	95445	6	1	86784	3	Y	7782	8015	1	2	8	159
							95	4	8560	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CODIGO WELL #: 103H RRCID -> 294770 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9451 - 21563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37913	X	30805	-0-		-7108	-0-	3	1	27345	3	Y	3110	3121	1	2	8	53
								36	4	3421	9							
06	33990	X	26192	-0-		-7798	-0-	23589	3	27	4	Y	2342	2359	1	1	8	35
								2576	9									
07	27361	X	27361	-0-		-0-	-0-	24787	3	26	4	Y	2316	2304	1	1	8	46
								2548	9									
08	30814	X	23195	-0-		-7619	-0-	20699	3	23	4	Y	2248	2216	1	1	8	77
								2473	9									
09	29820	X	24052	-0-		-5768	-0-	21287	3	28	4	Y	2488	2453	1	1	8	111
								2737	9									
10	DLQ G-10		22602	-0-		22602	22602	2	1	20088	3	Y	2259	2323	1	1	8	46
								27	4	2485	9							

CODIGO WELL #: 104H RRCID -> 295545 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9517 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70314	X	70314	-0-		-0-	-0-	9	1	61314	3	Y	8111	8167	1	11	8	124
								69	4	8922	9							
06	62857	X	62857	-0-		-0-	-0-	55720	3	55	4	Y	6438	6470	1	9	8	83
								7082	9									
07	69718	X	69718	-0-		-0-	-0-	62455	3	54	4	Y	6554	6510	1	11	8	116
								7209	9									
08	70308	X	59381	-0-		-10927	-0-	52119	3	47	4	Y	6559	6458	1	9	8	208
								7215	9									
09	68040	X	48127	-0-		-19913	-0-	43269	3	34	4	Y	4385	4392	1	6	8	195
								4824	9									
10	DLQ G-10		39673	-0-		39673	39673	2	1	36265	3	Y	3074	3201	1			68
								25	4	3381	9							

CODIGO WELL #: 105H RRCID -> 295728 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9912 - 19854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56920	X	56920	-0-		-0-	-0-	5	1	52183	3	Y	4267	4317	1	1	8	77
								38	4	4694	9							
06	50730	X	45959	-0-		-4771	-0-	42344	3	29	4	Y	3260	3283	1			54
								3586	9									
07	52421	X	43063	-0-		-9358	-0-	39670	3	26	4	Y	3061	3049	1			66
								3367	9									
08	52421	X	36487	-0-		-15934	-0-	33117	3	23	4	Y	3043	3000	1			109
								3347	9									
09	50730	X	30904	-0-		-19826	-0-	28232	3	18	4	Y	2413	2405	1			117
								2654	9									
10	DLQ G-10		32194	-0-		32194	32194	1	1	30063	3	Y	1921	1987	1			51
								17	4	2113	9							

AGAVE A WELL #: 101H RRCID -> 295768 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9596 - 20989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121892	X	69504	-0-		-52388	-0-	39	1	61797	3	Y	6932	7026	1	2	8	126
								43	4	7625	9							
06	95880	X	86788	-0-		-9092	-0-	75371	3	80	4	Y	10306	10279	1	4	8	149
								11337	9									
07	73811	X	60157	-0-		-13654	-0-	51971	3	57	4	Y	7390	7383	1	3	8	153
								8129	9									
08	73408	X	2159	-0-		-71249	-0-	32	1	1732	3	Y	357	457	1			53
								2	4	393	9							
09	86790	X	-0-	-0-		-86790	-0-					Y	-0-	10	1			43
10	DLQ G-10		9546	-0-		9546	9546	7518	3	20	4	Y	1825	1766	1	35	8	67
								2008	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AGAVE B WELL #: 102H RRCID -> 295769 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9483 - 20712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88970	X	55088	-0-	-33882	-0-	34	1	49008	3	Y	5466	5503	1	7	8	91
							33	4	6013	9							
06	84240	X	31538	-0-	-52702	-0-	26935	3	31	4	Y	4156	4180	1	6	8	61
							4572	9									
07	87048	X	54483	-0-	-32565	-0-	48912	3	42	4	Y	5026	4979	1	13	8	95
							5529	9									
08	87048	X	1789	-0-	-85259	-0-	30	1	1512	3	Y	223	290	1	1	8	27
							2	4	245	9							
09	53310	X	-0-	-0-	-53310	-0-					Y	-0-	6	1			21
10	DLQ G-10		51231	-0-	51231	51231	41159	3	84	4	Y	9080	8869	1	89	8	143
							9988	9									

ANEJO A WELL #: 101H RRCID -> 298276 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9499 - 19120

09	0		61532	-0-	61532	61532	51579	3	87	4	N	8969	8587	1	35	8	347
							9866	9									
10	369534	X	308002	-0-	-61532	-0-	265305	3	262	4	N	38577	38332	1	66	8	526
							42435	9									

ANEJO B WELL #: 102H RRCID -> 298278 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9403 - 20944

09	0		35056	-0-	35056	35056	27852	3	65	4	N	6490	6201	1	38	8	251
							7139	9									
10	267497	X	232441	-0-	-35056	-0-	198813	3	221	4	N	30370	30120	1	87	8	414
							33407	9									

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
MEDFORD UNIT C LAS WELL #: 7H RRCID -> 292234 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1000H RRCID -> 293772 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8403 - 18708

05	41943	X	30795	-0-	-11148	-0-	1697	1	26161	3	Y	2670	2826	1			84
							2937	9									
06	37710	X	28355	-0-	-9355	-0-	1983	1	23823	3	Y	2317	2305	1			96
							2549	9									
07	37045	X	27460	-0-	-9585	-0-	1956	1	22839	3	Y	2423	2161	1			358
							2665	9									
08	35030	X	25741	-0-	-9289	-0-	1526	1	22129	3	Y	1896	2044	1			210
							2086	9									
09	31980	X	23255	-0-	-8725	-0-	1243	1	20400	3	Y	1465	1675	1			-0-
							1612	9									
10	30783	X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					Y	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 1002H RRCID -> 293773 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 9229 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31527	X	23118	-0-	-8409	-0-	1238	1	19087	3	N	2539	2732	1			88
							2793	9									
06	27330	X	21072	-0-	-6258	-0-	1421	1	17070	3	N	2346	2331	1			103
							2581	9									
07	27466	X	22408	-0-	-5058	-0-	1530	1	17858	3	N	2745	2437	1			411
							3020	9									
08	26009	X	22844	-0-	-3165	-0-	1309	1	18984	3	N	2319	2473	1			257
							2551	9									
*09	24270	X	23840	-0-	-430	-0-	1225	1	20110	3	N	2277	2521	1			13
							2505	9									
10	23126	X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					N	NO RPT					13

GATES 07-DR WELL #: 1001H RRCID -> 293774 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8378 - 18957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45508	X	36111	-0-	-9397	-0-	1877	1	28941	3	N	4812	5107	1			158
							5293	9									
06	40230	X	33828	-0-	-6402	-0-	2216	1	26622	3	N	4536	4495	1			199
							4990	9									
07	41075	X	33577	-0-	-7498	-0-	2226	1	25985	3	N	4878	4344	1			733
							5366	9									
08	39525	X	31986	-0-	-7539	-0-	1783	1	25857	3	N	3951	4241	1			443
							4346	9									
*09	37170	X	29892	-0-	-7278	-0-	1539	1	25260	3	N	2812	3239	1			16
							3093	9									
10	36115	X	NO RPT	-0-	-36115	-0-					N	NO RPT					16

GATES 11-DR WELL #: 1003H RRCID -> 293776 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8176 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31589	X	23608	-0-	-7981	-0-	1288	1	19863	3	N	2234	2412	1			73
							2457	9									
06	27990	X	23223	-0-	-4767	-0-	1566	1	18807	3	N	2591	2551	1			113
							2850	9									
07	28241	X	21263	-0-	-6978	-0-	1479	1	17267	3	N	2288	2053	1			348
							2517	9									
08	27187	X	20879	-0-	-6308	-0-	1192	1	17292	3	N	2177	2293	1			232
							2395	9									
*09	24660	X	18958	-0-	-5702	-0-	987	1	16199	3	N	1611	1834	1			9
							1772	9									
10	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					N	NO RPT					9

COTULLA WELL #: 1000H RRCID -> 293792 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8500 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58714	X	42977	-0-	-15737	-0-	2385	1	36733	3	Y	3508	3790	1			138
							3859	9									
06	56820	X	40101	-0-	-16719	-0-	2792	1	33559	3	Y	3409	3381	1			166
							3750	9									
07	55955	X	39959	-0-	-15996	-0-	2855	1	33343	3	Y	3419	3053	1			532
							3761	9									
08	52173	X	39285	-0-	-12888	-0-	2303	1	33513	3	Y	3154	3321	1			365
							3469	9									
09	46800	X	36845	-0-	-9955	-0-	1928	1	31894	3	Y	2748	3081	1			32
							3023	9									
10	42966	X	NO RPT	-0-	-42966	-0-					Y	NO RPT					32

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 1000H RRCID -> 293812 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9898 - 18415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252092	X	126074	-0-	-126018	-0-	2753	1	123321	3	N	-0-					-0-
06	243960	X	204828	-0-	-39132	-0-	3074	1	201754	3	N	-0-					-0-
07	244404	X	203847	-0-	-40557	-0-	3220	1	200627	3	N	-0-					-0-
08	236406	X	197263	-0-	-39143	-0-	3581	1	193682	3	N	-0-					-0-
*09	204840	X	187256	-0-	-17584	-0-	2705	1	184551	3	N	-0-					-0-
10	211668	X	NO RPT	-0-	-211668	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1001H RRCID -> 293815 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8400 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38192	X	32194	-0-	-5998	-0-	1690	1	26028	3	N	4069	4331	1			145
							4476	9									
06	34020	X	30409	-0-	-3611	-0-	2030	1	24399	3	N	3618	3595	1			168
							3980	9									
07	35154	X	30613	-0-	-4541	-0-	2070	1	24172	3	N	3974	3535	1			607
							4371	9									
08	34224	X	29490	-0-	-4734	-0-	1652	1	24047	3	N	3446	3658	1			395
							3791	9									
*09	32220	X	27101	-0-	-5119	-0-	1368	1	22632	3	N	2819	3188	1			26
							3101	9									
10	32209	X	NO RPT	-0-	-32209	-0-					N	NO RPT					26

COTULLA WELL #: 1004H RRCID -> 295727 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8400 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99634	X	62587	-0-	-37047	-0-	3505	1	53990	3	N	4629	4985	1			169
							5092	9									
06	82560	X	55455	-0-	-27105	-0-	3880	1	46638	3	N	4488	4449	1			208
							4937	9									
07	72726	X	53059	-0-	-19667	-0-	3798	1	44364	3	N	4452	3976	1			684
							4897	9									
08	63891	X	49108	-0-	-14783	-0-	2915	1	42423	3	N	3427	3706	1			405
							3770	9									
*09	61290	X	43549	-0-	-17741	-0-	2301	1	38060	3	N	2898	3279	1			24
							3188	9									
10	62589	X	NO RPT	-0-	-62589	-0-					N	NO RPT					24

COTULLA WELL #: 1003H RRCID -> 295826 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8299 - 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
05	86707	X	35664	-0-	-51043	-0-	2012	1	30986	3	N	2424	2556	1			85
							2666	9									
06	65220	X	30929	-0-	-34291	-0-	2178	1	26182	3	N	2335	2312	1			108
							2569	9									
07	53630	X	29696	-0-	-23934	-0-	2130	1	24883	3	N	2439	2174	1			373
							2683	9									
08	43400	X	27698	-0-	-15702	-0-	1647	1	23974	3	N	1888	2039	1			222
							2077	9									
*09	34500	X	26113	-0-	-8387	-0-	1388	1	22957	3	N	1607	1815	1			14
							1768	9									
10	35650	X	NO RPT	-0-	-35650	-0-					N	NO RPT					14

COTULLA WELL #: 1002H RRCID -> 295889 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8575 - 17947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97867	X	41144	-0-	-56723	-0-	2257	1	34771	3	N	3742	4052	1			138
							4116	9									
06	76170	X	36383	-0-	-39787	-0-	2490	1	29933	3	N	3600	3571	1			167
							3960	9									
07	64914	X	35132	-0-	-29782	-0-	2461	1	28740	3	N	3574	3192	1			549
							3931	9									
08	56017	X	29022	-0-	-26995	-0-	1696	1	24679	3	N	2406	2660	1			295
							2647	9									
*09	47610	X	32542	-0-	-15068	-0-	1687	1	27900	3	N	2686	2957	1			24
							2955	9									
10	41137	X	NO RPT	-0-	-41137	-0-					N	NO RPT					24

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1008H RRCID -> 296069 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8351 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99231	X	61138	-0-	-38093	-0-	3467	1	53400	3	N	3883	4140	1			137
							4271	9									
06	81180	X	51952	-0-	-29228	-0-	3675	1	44175	3	N	3729	3697	1			169
							4102	9									
07	71548	X	48499	-0-	-23049	-0-	3512	1	41014	3	N	3612	3229	1			552
							3973	9									
08	62837	X	44837	-0-	-18000	-0-	2690	1	39141	3	N	2733	2965	1			320
							3006	9									
*09	59160	X	40481	-0-	-18679	-0-	2156	1	35667	3	N	2416	2718	1			18
							2658	9									
10	61132	X	NO RPT	-0-	-61132	-0-					N	NO RPT					18

COTULLA WELL #: 1006H RRCID -> 296124 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8700 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83421	X	48859	-0-	-34562	-0-	2729	1	42042	3	N	3716	4017	1			136
							4088	9									
06	71910	X	43388	-0-	-28522	-0-	3023	1	36331	3	N	3667	3634	1			169
							4034	9									
07	62775	X	41370	-0-	-21405	-0-	2967	1	34653	3	N	3409	3053	1			525
							3750	9									
08	55366	X	38051	-0-	-17315	-0-	2243	1	32636	3	N	2884	3077	1			332
							3172	9									
*09	48870	X	34177	-0-	-14693	-0-	1799	1	29764	3	N	2376	2689	1			19
							2614	9									
10	48856	X	NO RPT	-0-	-48856	-0-					N	NO RPT					19

COTULLA WELL #: 1007H RRCID -> 296332 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8250 - 17813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76539	X	48174	-0-	-28365	-0-	2619	1	40334	3	N	4746	5122	1			176
							5221	9									
06	69990	X	43196	-0-	-26794	-0-	2916	1	35046	3	N	4758	4712	1			222
							5234	9									
07	62372	X	41629	-0-	-20743	-0-	2870	1	33526	3	N	4757	4247	1			732
							5233	9									
08	56451	X	38421	-0-	-18030	-0-	2207	1	32112	3	N	3729	4021	1			440
							4102	9									
*09	51660	X	34558	-0-	-17102	-0-	1771	1	29305	3	N	3165	3575	1			30
							3482	9									
10	48174	X	NO RPT	-0-	-48174	-0-					N	NO RPT					30

COTULLA WELL #: 1005H RRCID -> 296428 COMPL. DATE 08/13/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8300 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59923	X	31197	-0-	-28726	-0-	1685	1	25961	3	N	3228	3519	1			119
							3551	9									
06	42360	X	27900	-0-	-14460	-0-	1878	1	22569	3	N	3139	3115	1			143
							3453	9									
07	43772	X	26836	-0-	-16936	-0-	1845	1	21555	3	N	3124	2789	1			478
							3436	9									
08	39370	X	24861	-0-	-14509	-0-	1427	1	20769	3	N	2423	2618	1			283
							2665	9									
*09	37170	X	22286	-0-	-14884	-0-	1142	1	18888	3	N	2051	2316	1			18
							2256	9									
10	31186	X	NO RPT	-0-	-31186	-0-					N	NO RPT					18

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1009H RRCID -> 296553 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8435 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72850	X	37090	-0-	-35760	-0-	2034	1	31335	3	N	3383	3690	1			126
							3721	9									
06	58260	X	33062	-0-	-25198	-0-	2225	1	26747	3	N	3718	3674	1			170
							4090	9									
07	50096	X	32151	-0-	-17945	-0-	2197	1	25664	3	N	3900	3475	1			595
							4290	9									
08	43710	X	30095	-0-	-13615	-0-	1702	1	24766	3	N	3297	3514	1			378
							3627	9									
*09	40200	X	27183	-0-	-13017	-0-	1364	1	22567	3	N	2956	3311	1			23
							3252	9									
10	37076	X	NO RPT	-0-	-37076	-0-					N	NO RPT					23

GATES 07-DR WELL #: 1010H RRCID -> 296670 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8440 - 16754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100409	X	69366	-0-	-31043	-0-	3692	1	56926	3	N	7953	8905	1			300
							8748	9									
06	97170	X	70563	-0-	-26607	-0-	4710	1	56572	3	N	8437	8366	1			371
							9281	9									
07	100409	X	62013	-0-	-38396	-0-	4211	1	49160	3	N	7856	7036	1			1191
							8642	9									
08	98890	X	52603	-0-	-46287	-0-	3007	1	43606	3	N	5445	5992	1			644
							5990	9									
09	95700	X	37571	-0-	-58129	-0-	1964	1	32230	3	N	3070	3696	1			18
							3377	9									
10	72912	X	NO RPT	-0-	-72912	-0-					N	NO RPT					18

GATES 07-DR WELL #: 1008H RRCID -> 296671 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8580 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26729	X	26729	-0-	-0-	-0-	1415	1	21821	3	N	3175	3412	1			109
							3493	9									
06	60617	X	60617	-0-	-0-	-0-	4004	1	48089	3	N	7749	7529	1			329
							8524	9									
07	49895	X	49895	-0-	-0-	-0-	3379	1	39446	3	N	6427	5777	1			979
							7070	9									
08	39183	X	39183	-0-	-0-	-0-	2223	1	32245	3	N	4286	4753	1			512
							4715	9									
09	29409	X	29409	-0-	-0-	-0-	1520	1	24944	3	N	2677	3175	1			14
							2945	9									
10	25234	X	NO RPT	-0-	-25234	-0-					N	NO RPT					14

GATES 07-DR WELL #: 1009H RRCID -> 296674 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8350 - 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
05	86769	X	69194	-0-	-17575	-0-	3432	1	52910	3	N	11684	12956	1			430
							12852	9									
06	83970	X	74443	-0-	-9527	-0-	4589	1	55118	3	N	13396	13242	1			584
							14736	9									
07	86769	X	68330	-0-	-18439	-0-	4283	1	50001	3	N	12769	11422	1			1931
							14046	9									
08	86769	X	58752	-0-	-28017	-0-	3116	1	45197	3	N	9490	10322	1			1099
							10439	9									
09	83970	X	41949	-0-	-42021	-0-	2026	1	33255	3	N	6062	7129	1			32
							6668	9									
10	76911	X	NO RPT	-0-	-76911	-0-					N	NO RPT					32

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 1011H RRCID -> 296713 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8728 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86614	X	64784	-0-	-21830	-0-	3208	1	49458	3	N	11016	12131	1			402
							12118	9									
06	83820	X	69913	-0-	-13907	-0-	4270	1	51285	3	N	13053	12885	1			570
							14358	9									
07	86614	X	63796	-0-	-22818	-0-	3944	1	46046	3	N	12551	11223	1			1898
							13806	9									
08	86614	X	54670	-0-	-31944	-0-	2875	1	41690	3	N	9186	10015	1			1069
							10105	9									
09	83820	X	38894	-0-	-44926	-0-	1880	1	30851	3	N	5603	6639	1			33
							6163	9									
10	72230	X	NO RPT	-0-	-72230	-0-					N	NO RPT					33

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
TRES RAMAS AC WELL #: A 4H RRCID -> 296280 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8185 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90353	X	90353	-0-	-0-	-0-	753	1	76839	2	Y	11601	11568	1			162
							12761	9									
06	82314	X	82314	-0-	-0-	-0-	763	1	70450	2	Y	10092	10102	1			152
							11101	9									
07	80307	X	80307	-0-	-0-	-0-	775	1	68535	2	Y	9997	9996	1			153
							10997	9									
08	76003	X	76003	-0-	-0-	-0-	747	1	65520	3	Y	8851	8835	1			169
							9736	9									
09	62230	X	62230	-0-	-0-	-0-	701	1	53741	3	Y	7080	7067	1			182
							7788	9									
10	71796	X	68948	-0-	-2848	-0-	794	1	59957	3	Y	7452	7569	1			65
							8197	9									

BRISCOE FRIDAY AC WELL #: 1H RRCID -> 297806 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8477 - 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
07	0		57	-0-	57	57	57	3			Y	-0-					-0-
08	DELQ PR		20812	-0-	20812	20869	54	1	17649	3	Y	2759	2623	1			136
							74	4	3035	9							
09	DELQ PR		60763	-0-	60763	81632	151	1	46655	3	Y	12688	12379	1			445
							13957	9									
10	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	65326					Y	NO RPT					445

BEINHORN AC WELL #: 1H RRCID -> 297807 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8375 - 18288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-					-0-
08	DELQ PR		31771	-0-	31771	31823	76	1	25070	3	Y	5898	5607	1			291
							137	4	6488	9							
09	DELQ PR		62247	-0-	62247	94070	165	1	51218	3	Y	9876	9814	1			353
							10864	9									
10	27962	X	NO RPT	-0-	-27962	66108					Y	NO RPT					353

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 09-ROSE B AA WELL #: 2000H RRCID -> 294818 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8700 - 20551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69657	X	59187	-0-	-10470	-0-	4271	1	50331	3	N	4168	4553	1			4000
							4585	9									
06	67410	X	50481	-0-	-16929	-0-	3442	1	46074	3	N	877	4152	1			725
							965	9									
07	69657	X	51463	-0-	-18194	-0-	3358	1	44243	3	N	3511	2903	1			1333
							3862	9									
08	65348	X	49154	-0-	-16194	-0-	3288	1	42603	3	N	2966	3925	1			374
							3263	9									
09	59580	X	45548	-0-	-14032	-0-	2971	1	39322	3	N	2959	2550	1			783
							3255	9									
10	59179	X	NO RPT	-0-	-59179	-0-					N	NO RPT					783

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09-ROSE B BB WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95914	X	81186	-0-	-14728	-0-	5604 9536	1 9	66046	3	N	8669	9397	1			8256
06	89670	X	67560	-0-	-22110	-0-	4555 2030	1 9	60975	3	N	1845	8598	1			1503
07	92659	X	72670	-0-	-19989	-0-	4515 8670	1 9	59485	3	N	7882	6432	1			2953
08	90334	X	69668	-0-	-20666	-0-	4396 8316	1 9	56956	3	N	7560	9611	1			902
09	82860	X	64817	-0-	-18043	-0-	4027 7490	1 9	53300	3	N	6809	5896	1			1815
10	81189	X	NO RPT	-0-	-81189	-0-					N	NO RPT					1815

BRISCOE RANCH AC WELL #: 1000H RRCID -> 296784 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		28960	-0-	28960	28960	2518 4304	1 9	22138	3	Y	3913	2694	1			1219
08	14B2 EXT		73537	-0-	73537	102497	5270 16201	1 9	52066	3	Y	14728	14718	1			1229
09	14B2 EXT		51061	-0-	51061	153558	4847 9811	1 9	36403	3	Y	8919	7701	1			2447
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	153558					Y	NO RPT					2447

BRISCOE RANCH AC WELL #: 1001H RRCID -> 296805 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 7447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	796	-0-	-3203	-0-	15	4	781	9	Y	710	695	1			124
06	3810	X	711	-0-	-3099	-0-	4	4	707	9	Y	643	675	1			92
07	3689	X	732	-0-	-2957	-0-	17	4	715	9	Y	650	594	1			148
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	490	452	1			186
09	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	165 799	1 9	1042	2	Y	726	824	1			88
10	DLQ G-10		2748	-0-	2748	2748	279 726	1 9	1743	2	Y	660	688	1			60

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	27 702	1 9	6121	3	N	638	639	0			18
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	20 781	1 9	5381	3	N	710	706	0	1	8	21
07	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	17 930	1 9	5372	3	N	845	830	0	1	8	35
08	3472	X	677	-0-	-2795	-0-	1 130	1 9	546	3	N	118	150	0			3
09	3360	X	1881	-0-	-1479	-0-	4 74	1 9	1803	2	N	67	66	0			4
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	12 502	1 9	5758	2	N	456	444	0			16

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	181	1	7012	3	Y	1736	1732	0	3	1	7
							2	4	1910	9			1	8			
06	8100	X	7784	-0-	-316	-0-	177	1	6039	3	Y	1419	1413	0	2	1	8
							7	4	1561	9			3	8			
07	9269	X	7605	-0-	-1664	-0-	169	1	5878	3	Y	1408	1405	0	5	8	6
							9	4	1549	9							
08	9269	X	7966	-0-	-1303	-0-	184	1	6257	3	Y	1384	1383	0			7
							3	4	1522	9							
09	8970	X	6863	-0-	-2107	-0-	54	1	5446	2	Y	1239	1237	0			9
							1363	9									
10	DLQ G-10		7647	-0-	7647	7647	59	1	6039	2	Y	1408	1405	0	2	8	10
							1549	9									

PGE DOS WELL #: Z 7H RRCID -> 291818 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 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
05	57567	X	50727	-0-	-6840	-0-	88	1	43338	3	Y	6632	6615	0	12	1	26
							6	4	7295	9			6	8			
06	55710	X	49604	-0-	-6106	-0-	81	1	42086	3	Y	6733	6693	0	12	1	39
							31	4	7406	9			15	8			
07	56172	X	47785	-0-	-8387	-0-	72	1	40475	3	Y	6544	6532	0	24	8	27
							40	4	7198	9							
08	55986	X	46501	-0-	-9485	-0-	81	1	39364	3	Y	6403	6399	0			31
							13	4	7043	9							
09	54180	X	41781	-0-	-12399	-0-	35915	2	5866	9	Y	5333	5325	0			39
10	DLQ G-10		42850	-0-	42850	42850	36552	2	6298	9	Y	5725	5724	0			40

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	3054	-0-	-9408	-0-	167	1	2239	3	Y	513	276	0	242	1	13
							84	4	564	9			1	8			
06	12060	X	2469	-0-	-9591	-0-	135	1	1738	3	Y	473	228	0	235	1	22
							76	4	520	9			1	8			
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	217	1	4623	3	Y	1540	650	0	804	1	59
							257	4	1694	9			49	8			
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	191	1	3599	3	Y	1478	1192	0	334	1	11
							1626	9									
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	143	1	2852	2	Y	1258	1260	1			9
							1384	9									
10	DLQ G-10		2858	-0-	2858	2858	98	1	1830	2	Y	845	2	0	843	1	9
							930	9									

PGE BROWNE WELL #: H 10H RRCID -> 294100 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7842 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34844	X	23137	-0-	-11707	-0-	140	1	18196	3	Y	4317	3713	0	653	1	104
							52	4	4749	9			1	8			
06	33720	X	21031	-0-	-12689	-0-	132	1	16550	3	Y	3872	3505	0	313	1	157
							90	4	4259	9			1	8			
07	30814	X	15934	-0-	-14880	-0-	116	1	12201	3	Y	3229	2289	0	933	1	163
							65	4	3552	9			1	8			
08	27528	X	14004	-0-	-13524	-0-	107	1	10403	3	Y	3103	2584	0	556	1	126
							81	4	3413	9							
09	26640	X	13677	-0-	-12963	-0-	101	1	10053	2	Y	3115	3156	1			85
							96	4	3427	9							
10	DLQ G-10		13802	-0-	13802	13802	106	1	10514	2	Y	2804	2821	1			68
							98	4	3084	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: N 10H RRCID -> 294192 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7689 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89342	X	67295	-0-	-22047	-0-	93	1	60255	3	Y	6310	6296	0	11	1	25
							6	4	6941	9			5	8			
06	78930	X	60835	-0-	-18095	-0-	84	1	53887	3	Y	6214	6178	0	11	1	36
							29	4	6835	9			14	8			
07	76446	X	59525	-0-	-16921	-0-	74	1	53112	3	Y	5731	5722	0	21	8	24
							35	4	6304	9							
08	71796	X	58068	-0-	-13728	-0-	81	1	51895	3	Y	5527	5524	0			27
							12	4	6080	9							
09	69480	X	51902	-0-	-17578	-0-	47114	2	4788	9	Y	4353	4348	0			32
10	DLQ G-10		50914	-0-	50914	50914	45725	2	5189	9	Y	4717	4716	0			33

PGE DOS WELL #: K 10H RRCID -> 294335 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50933	X	46044	-0-	-4889	-0-	78	1	39508	3	Y	5865	5852	0	10	1	23
							6	4	6452	9			5	8			
06	49290	X	42218	-0-	-7072	-0-	68	1	35993	3	Y	5574	5542	0	10	1	32
							26	4	6131	9			13	8			
07	50933	X	41513	-0-	-9420	-0-	61	1	35434	3	Y	5441	5430	0	20	8	23
							33	4	5985	9							
08	48236	X	39804	-0-	-8432	-0-	66	1	34153	3	Y	5067	5065	0			25
							11	4	5574	9							
09	46680	X	33699	-0-	-12981	-0-	29654	2	4045	9	Y	3677	3675	0			27
10	DLQ G-10		36958	-0-	36958	36958	31987	2	4971	9	Y	4519	4514	0			32

PGE BROWNE WELL #: S 13H RRCID -> 294605 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 11H RRCID -> 295867 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8337 - 17831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92814	X	40960	-0-	-51854	-0-	354	1	31623	3	Y	8166	8219	0			95
							8983	9									
06	77370	X	33527	-0-	-43843	-0-	314	1	25531	3	Y	6984	6976	0	31	1	72
							7682	9									
07	58187	X	30067	-0-	-28120	-0-	325	1	23486	3	Y	5687	5673	0	1	8	85
							6256	9									
08	48019	X	23210	-0-	-24809	-0-	286	1	18633	3	Y	3901	3950	0			36
							4291	9									
09	44970	X	29310	-0-	-15660	-0-	410	1	24145	2	Y	4323	4304	0			55
							4755	9									
10	DLQ G-10		21683	-0-	21683	21683	299	1	17365	2	Y	3654	3671	0			38
							4019	9									

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 13H RRCID -> 295886 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7905 - 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
05	55211	X	25121	-0-	-30090	-0-	218	1	21385	3	Y	3198	3221	0			37
							3518	9									
06	49050	X	18571	-0-	-30479	-0-	224	1	15690	3	Y	2415	2416	0	11	1	25
							2657	9									
07	42470	X	37	-0-	-42433	-0-	37	1			Y	-0-	25	0			-0-
08	38657	X	11257	-0-	-27400	-0-	285	1	9253	3	Y	1563	1549	0			14
							1719	9									
09	29460	X	14754	-0-	-14706	-0-	264	1	12468	2	Y	1838	1828	0			24
							2022	9									
10	DLQ G-10		15748	-0-	15748	15748	262	1	13308	2	Y	1980	1984	0			20
							2178	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 10H RRCID -> 296023 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7998 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43958	X	30553	-0-	-13405	-0-	288	1	25267	3	Y	4544	4570	0			53
							4998	9									
06	42540	X	29766	-0-	-12774	-0-	311	1	24871	3	Y	4167	4158	0	19	1	43
							4584	9									
07	42408	X	30985	-0-	-11423	-0-	361	1	25699	3	Y	4477	4452	0	1	8	67
							4925	9									
08	33852	X	31813	-0-	-2039	-0-	426	1	27175	3	Y	3829	3861	0			35
							4212	9									
09	32760	X	23869	-0-	-8891	-0-	340	1	20043	2	Y	3169	3163	0			41
							3486	9									
10	DLQ G-10		26852	-0-	26852	26852	389	1	22567	2	Y	3542	3547	0			36
							3896	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

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

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

05	17608	X	16278	-0-	-1330	-0-	738	1	15175	2	Y	332	341	0	4	1	9
							365	9									
06	16680	X	15819	-0-	-861	-0-	743	1	14650	2	Y	387	385	0	1	1	10
							426	9									
07	17205	X	15841	-0-	-1364	-0-	753	1	14684	2	Y	367	358	0	1	1	18
							404	9									
08	17205	X	16016	-0-	-1189	-0-	738	1	14957	2	Y	292	291	0	1	1	18
							321	9									
09	16440	X	14974	-0-	-1466	-0-	658	1	13989	2	Y	297	301	0	1	1	13
							327	9									
10	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	686	1	13905	2	Y	370	372	0	1	1	10
							407	9									

WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

05	38254	X	35193	-0-	-3061	-0-	1585	1	32604	2	Y	913	931	0	9	1	26
							1004	9									
06	36300	X	34079	-0-	-2221	-0-	1591	1	31384	2	Y	1004	1003	0	2	1	25
							1104	9									
07	36921	X	34663	-0-	-2258	-0-	1641	1	31997	2	Y	932	910	0	2	1	45
							1025	9									
08	36890	X	34140	-0-	-2750	-0-	1557	1	31494	2	Y	990	971	0	2	1	62
							1089	9									
09	35010	X	32491	-0-	-2519	-0-	1419	1	30112	2	Y	873	894	0	3	1	38
							960	9									
10	33792	X	33792	-0-	-0-	-0-	1528	1	31011	2	Y	1139	1143	0	3	1	31
							1253	9									

BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	334	1	6855	2	Y	1335	1357	0	13	1	38
							1469	9									
06	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	326	1	6432	2	Y	1452	1450	0	3	1	37
							1597	9									
07	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	340	1	6666	2	Y	1415	1381	0	3	1	68
							1557	9									
08	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	306	1	6198	2	Y	1339	1320	0	3	1	84
							1473	9									
09	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	331	1	7044	2	Y	1275	1300	0	4	1	55
							1403	9									
10	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	352	1	7204	2	Y	1774	1777	0	4	1	48
							1951	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30318	X	26233	-0-	-4085	-0-	1164	1	23941	2	Y	1025	1045	0	10	1	29
							1128	9									
06	27960	X	25336	-0-	-2624	-0-	1167	1	23006	2	Y	1057	1057	0	2	1	27
							1163	9									
07	28489	X	25200	-0-	-3289	-0-	1173	1	22912	2	Y	1014	990	0	2	1	49
							1115	9									
08	27745	X	24749	-0-	-2996	-0-	1114	1	22544	2	Y	992	977	0	2	1	62
							1091	9									
09	26280	X	19715	-0-	-6565	-0-	857	1	18111	2	Y	679	709	0	3	1	29
							747	9									
10	25493	X	25493	-0-	-0-	-0-	1133	1	23026	2	Y	1213	1207	0	2	1	33
							1334	9									

BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8220 - 21374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21700	X	-0-	-0-	-21700	-0-					Y	-0-					-0-
06	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-					Y	-0-					-0-
07	19468	X	-0-	-0-	-19468	-0-					Y	-0-					-0-
08	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	630	1	12708	2	Y	1119	1049	0			70
							1231	9									
09	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	354	1	7509	2	Y	541	585	0	3	1	23
							595	9									
10	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	599	1	12224	2	Y	1196	1185	0	2	1	32
							1316	9									

BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7536 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28427	X	24512	-0-	-3915	-0-	1104	1	22712	2	Y	633	625	0	2	1	18
							696	9									
06	29597	X	29597	-0-	-0-	-0-	1368	1	26943	2	Y	1169	1157	0	1	1	29
							1286	9									
07	33481	X	33481	-0-	-0-	-0-	1562	1	30472	2	Y	1315	1279	0	2	1	63
							1447	9									
08	24983	X	24983	-0-	-0-	-0-	1112	1	22504	2	Y	1243	1225	0	3	1	78
							1367	9									
09	29610	X	18306	-0-	-11304	-0-	787	1	16658	2	Y	783	824	0	3	1	34
							861	9									
10	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	873	1	17739	2	Y	1769	1753	0	2	1	48
							1946	9									

BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 09/13/2024 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26102	X	12744	-0-	-13358	-0-	571	1	11782	2	Y	355	345	0			10
							391	9									
06	22200	X	14366	-0-	-7834	-0-	652	1	12858	2	Y	778	767	0	1	1	20
							856	9									
07	22692	X	11278	-0-	-11414	-0-	505	1	9869	2	Y	822	801	0	1	1	40
							904	9									
08	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	754	1	15275	2	Y	1247	1207	0	2	1	78
							1372	9									
09	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	619	1	13086	2	Y	685	730	0	3	1	30
							754	9									
10	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	814	1	16562	2	Y	1379	1370	0	2	1	37
							1517	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32395	X	31307	-0-		-1088	-0-	1377 1618	1 9	28312	2	Y	1471	1497	0	14	1	41
06	31350	X	30012	-0-		-1338	-0-	1368 1698	1 9	26946	2	Y	1544	1543	0	3	1	39
07	32395	X	29182	-0-		-3213	-0-	1349 1521	1 9	26312	2	Y	1383	1352	0	3	1	67
08	32395	X	29487	-0-		-2908	-0-	1316 1604	1 9	26567	2	Y	1458	1431	0	3	1	91
09	31110	X	27898	-0-		-3212	-0-	1191 1464	1 9	25243	2	Y	1331	1360	0	4	1	58
10	28599	X	28599	-0-		-0-	-0-	1254 1833	1 9	25512	2	Y	1666	1675	0	4	1	45

GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36239	X	34024	-0-		-2215	-0-	1493 1824	1 9	30707	2	Y	1658	1668	0	12	1	47
06	34500	X	32341	-0-		-2159	-0-	1480 1671	1 9	29190	2	Y	1519	1525	0	3	1	38
07	35805	X	28248	-0-		-7557	-0-	1334 858	1 9	26056	2	Y	780	777	0	3	1	38
08	35154	X	33277	-0-		-1877	-0-	1495 1554	1 9	30228	2	Y	1413	1360	0	2	1	89
09	33480	X	27118	-0-		-6362	-0-	1183 822	1 9	25113	2	Y	747	800	0	4	1	32
10	31700	X	31700	-0-		-0-	-0-	1429 1275	1 9	28996	2	Y	1159	1158	0	2	1	31

GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27218	X	24796	-0-		-2422	-0-	1108 877	1 9	22811	2	Y	797	812	0	8	1	22
06	26340	X	23788	-0-		-2552	-0-	1106 912	1 9	21770	2	Y	829	828	0	2	1	21
07	26877	X	23436	-0-		-3441	-0-	1102 799	1 9	21535	2	Y	726	710	0	2	1	35
08	26350	X	23924	-0-		-2426	-0-	1088 854	1 9	21982	2	Y	776	760	0	2	1	49
09	24780	X	20083	-0-		-4697	-0-	876 624	1 9	18583	2	Y	567	589	0	2	1	25
10	23518	X	23518	-0-		-0-	-0-	1056 998	1 9	21464	2	Y	907	906	0	2	1	24

GALVAN RANCH WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50809	X	47867	-0-		-2942	-0-	2110 2350	1 9	43407	2	Y	2136	2174	0	21	1	60
06	49170	X	45914	-0-		-3256	-0-	2098 2474	1 9	41342	2	Y	2249	2248	0	4	1	57
07	50809	X	42165	-0-		-8644	-0-	1959 1969	1 9	38237	2	Y	1790	1757	0	4	1	86
08	50530	X	47045	-0-		-3485	-0-	2105 2366	1 9	42574	2	Y	2151	2098	0	4	1	135
09	47850	X	43601	-0-		-4249	-0-	1870 2091	1 9	39640	2	Y	1901	1947	0	6	1	83
10	44615	X	44615	-0-		-0-	-0-	1968 2644	1 9	40003	2	Y	2404	2417	0	5	1	65

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 279H RRCID -> 290265 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-					65
06	15840	X	517	-0-	-15323	-0-	16 190	1 9	311	2	Y	173	230	0	4	1	4
07	3503	X	36	-0-	-3467	-0-	26	2	10	9	Y	9	13	0			-0-
08	634	X	634	-0-	-0-	-0-	19 188	1 9	427	2	Y	171	160	0			11
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	135 920	1 9	2862	2	Y	836	811	0			36
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	164 958	1 9	3349	2	Y	871	882	0	2	1	23

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 290592 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A902H RRCID -> 291270 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	16082	-0-	-441	-0-	669 1719	1 9	13694	2	Y	1563	1591	0	15	1	44
06	15990	X	15591	-0-	-399	-0-	671 1748	1 9	13172	2	Y	1589	1590	0	3	1	40
07	16523	X	15246	-0-	-1277	-0-	661 1698	1 9	12887	2	Y	1544	1507	0	3	1	74
08	16523	X	14488	-0-	-2035	-0-	605 1682	1 9	12201	2	Y	1529	1503	0	4	1	96
09	15990	X	13632	-0-	-2358	-0-	539 1663	1 9	11430	2	Y	1512	1538	0	4	1	66
10	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	577 2134	1 9	11692	2	Y	1940	1950	0	4	1	52

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A952H RRCID -> 291365 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37014	X	33092	-0-	-3922	-0-	1458	1	30005	2	Y	1481	1508	0	15	1	42
							1629	9									
06	35820	X	31518	-0-	-4302	-0-	1440	1	28373	2	Y	1550	1550	0	3	1	39
							1705	9									
07	36611	X	30537	-0-	-6074	-0-	1414	1	27508	2	Y	1468	1433	0	3	1	71
							1615	9									
08	35526	X	28419	-0-	-7107	-0-	1275	1	25794	2	Y	1227	1218	0	3	1	77
							1350	9									
09	33270	X	28057	-0-	-5213	-0-	1218	1	25794	2	Y	950	983	0	3	1	41
							1045	9									
10	29378	X	29378	-0-	-0-	-0-	1300	1	26405	2	Y	1521	1518	0	3	1	41
							1673	9									

GALVAN RANCH WELL #: A951H RRCID -> 291366 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9351 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61287	X	43016	-0-	-18271	-0-	1970	1	40553	2	Y	448	464	0	6	1	13
							493	9									
06	56010	X	41785	-0-	-14225	-0-	1988	1	39179	2	Y	562	560	0	1	1	14
							618	9									
07	55986	X	41589	-0-	-14397	-0-	1992	1	38907	2	Y	627	610	0	1	1	30
							690	9									
08	53134	X	7178	-0-	-45956	-0-	332	1	6701	2	Y	132	153	0	1	1	8
							145	9									
09	44520	X	-0-	-0-	-44520	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A954H RRCID -> 291367 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 9082 PERF.10122 - 20686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20491	X	16822	-0-	-3669	-0-	750	1	15438	2	Y	576	588	0	6	1	16
							634	9									
06	19110	X	16297	-0-	-2813	-0-	756	1	14870	2	Y	610	610	0	1	1	15
							671	9									
07	19189	X	15608	-0-	-3581	-0-	732	1	14269	2	Y	552	539	0	1	1	27
							607	9									
08	18259	X	15071	-0-	-3188	-0-	685	1	13866	2	Y	473	469	0	1	1	30
							520	9									
09	17100	X	13606	-0-	-3494	-0-	591	1	12530	2	Y	441	451	0	1	1	19
							485	9									
10	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	680	1	13818	2	Y	654	654	0	1	1	18
							719	9									

GALVAN RANCH WELL #: A958H RRCID -> 291404 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65844	X	47075	-0-	-18769	-0-	2103	1	43316	2	Y	1505	1522	0	12	1	42
							1656	9									
06	62970	X	45393	-0-	-17577	-0-	2104	1	41487	2	Y	1638	1636	0	3	1	41
							1802	9									
07	64201	X	46038	-0-	-18163	-0-	2156	1	42066	2	Y	1651	1609	0	3	1	80
							1816	9									
08	51026	X	41394	-0-	-9632	-0-	1879	1	37990	2	Y	1386	1375	0	4	1	87
							1525	9									
09	45780	X	44449	-0-	-1331	-0-	1928	1	40874	2	Y	1497	1515	0	4	1	65
							1647	9									
10	44157	X	44157	-0-	-0-	-0-	1968	1	40013	2	Y	1978	1986	0	4	1	53
							2176	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A956H RRCID -> 291405 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38037	X	32571	-0-	-5466	-0-	1434 1645	1 9	29492	2	Y	1495	1523	0	15	1	42
06	36750	X	31203	-0-	-5547	-0-	1428 1649	1 9	28126	2	Y	1499	1500	0	3	1	38
07	36208	X	31293	-0-	-4915	-0-	1449 1543	1 9	28301	2	Y	1403	1370	0	3	1	68
08	34968	X	28895	-0-	-6073	-0-	1305 1214	1 9	26376	2	Y	1104	1100	0	3	1	69
09	32790	X	29654	-0-	-3136	-0-	1280 1240	1 9	27134	2	Y	1127	1144	0	3	1	49
10	29224	X	29224	-0-	-0-	-0-	1290 1681	1 9	26253	2	Y	1528	1533	0	3	1	41

GALVAN RANCH WELL #: A942H RRCID -> 291443 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19995	X	-0-	-0-	-19995	-0-					Y	-0-					8
06	18930	X	26	-0-	-18904	-0-	26	2			Y	-0-					8
07	19561	X	9905	-0-	-9656	-0-	457 530	1 9	8918	2	Y	482	466	0	1	1	23
08	37373	X	37373	-0-	-0-	-0-	1672 1912	1 9	33789	2	Y	1738	1651	0	1	1	109
09	24058	X	24058	-0-	-0-	-0-	1031 1136	1 9	21891	2	Y	1033	1092	0	5	1	45
10	20547	X	20547	-0-	-0-	-0-	906 1262	1 9	18379	2	Y	1147	1158	0	3	1	31

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28303	X	28175	-0-	-128	-0-	1264 892	1 9	26019	2	Y	811	806	0	4	1	23
06	27390	X	26283	-0-	-1107	-0-	1224 938	1 9	24121	2	Y	853	853	0	2	1	21
07	28303	X	27414	-0-	-889	-0-	1290 977	1 9	25147	2	Y	888	864	0	2	1	43
08	28303	X	24880	-0-	-3423	-0-	1124 1056	1 9	22700	2	Y	960	941	0	2	1	60
09	27270	X	22098	-0-	-5172	-0-	953 893	1 9	20252	2	Y	812	834	0	3	1	35
10	21781	X	21781	-0-	-0-	-0-	970 1078	1 9	19733	2	Y	980	987	0	2	1	26

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 291650 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C (SA2) WELL #: 3318H RRCID -> 292682 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	6159	-0-		-9093		-0-	246	1	5064	2	Y	772	792	0	9	1	22
									849	9									
06	14760	X	5006	-0-		-9754		-0-	203	1	4001	2	Y	729	732	0	1	1	18
									802	9									
07	9827	X	5390	-0-		-4437		-0-	210	1	4039	2	Y	1037	1004	0	1	1	50
									1141	9									
08	7657	X	4972	-0-		-2685		-0-	181	1	3648	2	Y	1039	1022	0	2	1	65
									1143	9									
09	7380	X	6302	-0-		-1078		-0-	232	1	4925	2	Y	1041	1058	0	3	1	45
									1145	9									
10	6517	X	6517	-0-		-0-		-0-	243	1	4926	2	Y	1225	1234	0	3	1	33
									1348	9									

GALVAN RANCH WELL #: C909H RRCID -> 292782 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67115	X	64608	-0-		-2507		-0-	2915	1	59987	2	Y	1551	1573	0	14	1	44
									1706	9									
06	63270	X	61938	-0-		-1332		-0-	2918	1	57477	2	Y	1403	1409	0	3	1	35
									1543	9									
07	65627	X	62583	-0-		-3044		-0-	2980	1	58220	2	Y	1257	1228	0	3	1	61
									1383	9									
08	64604	X	51693	-0-		-12911		-0-	2391	1	48323	2	Y	890	892	0	3	1	56
									979	9									
09	62520	X	38367	-0-		-24153		-0-	1698	1	36010	2	Y	599	627	0	2	1	26
									659	9									
10	46865	X	46865	-0-		-0-		-0-	2145	1	43564	2	Y	1051	1047	0	2	1	28
									1156	9									

GALVAN RANCH WELL #: C911H RRCID -> 292783 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8826 - 18538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68355	X	47207	-0-		-21148		-0-	2142	1	44096	2	Y	881	895	0	8	1	25
									969	9									
06	60270	X	43986	-0-		-16284		-0-	2074	1	40850	2	Y	965	964	0	2	1	24
									1062	9									
07	55149	X	43214	-0-		-11935		-0-	2060	1	40175	2	Y	890	869	0	2	1	43
									979	9									
08	53444	X	45550	-0-		-7894		-0-	2100	1	42428	2	Y	929	912	0	2	1	58
									1022	9									
09	50160	X	37710	-0-		-12450		-0-	1667	1	35354	2	Y	626	654	0	3	1	27
									689	9									
10	50010	X	50010	-0-		-0-		-0-	2298	1	46697	2	Y	923	923	0	2	1	25
									1015	9									

GALVAN RANCH WELL #: A904H RRCID -> 292875 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9449 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41850	X	37597	-0-		-4253		-0-	1623	1	33405	2	Y	2335	2376	0	23	1	66
									2569	9									
06	40500	X	35726	-0-		-4774		-0-	1596	1	31450	2	Y	2436	2437	0	4	1	61
									2680	9									
07	41385	X	35435	-0-		-5950		-0-	1602	1	31279	2	Y	2322	2266	0	5	1	112
									2554	9									
08	40548	X	34141	-0-		-6407		-0-	1488	1	30084	2	Y	2335	2296	0	5	1	146
									2569	9									
09	37800	X	31244	-0-		-6556		-0-	1305	1	27654	2	Y	2077	2127	0	6	1	90
									2285	9									
10	32494	X	32494	-0-		-0-		-0-	1385	1	28136	2	Y	2703	2714	0	6	1	73
									2973	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A908H RRCID -> 292876 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9395 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32612	X	28882	-0-	-3730	-0-	1208 2819	1 9	24855	2	Y	2563	2612	0	26	1	72
06	31560	X	27363	-0-	-4197	-0-	1181 2957	1 9	23225	2	Y	2688	2687	0	5	1	68
07	32612	X	26952	-0-	-5660	-0-	1179 2779	1 9	22994	2	Y	2526	2467	0	5	1	122
08	31837	X	26005	-0-	-5832	-0-	1098 2706	1 9	22201	2	Y	2460	2422	0	6	1	154
09	29400	X	22566	-0-	-6834	-0-	920 2158	1 9	19488	2	Y	1962	2024	0	7	1	85
10	24337	X	24337	-0-	-0-	-0-	994 3105	1 9	20238	2	Y	2823	2826	0	6	1	76

GALVAN RANCH WELL #: A910H RRCID -> 292891 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9549 - 20742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50344	X	42416	-0-	-7928	-0-	1848 2520	1 9	38048	2	Y	2291	2331	0	22	1	64
06	45090	X	40454	-0-	-4636	-0-	1827 2646	1 9	35981	2	Y	2405	2404	0	4	1	61
07	46934	X	25193	-0-	-21741	-0-	1152 1618	1 9	22423	2	Y	1471	1456	0	5	1	71
08	45198	X	26419	-0-	-18779	-0-	1194 1107	1 9	24118	2	Y	1006	1011	0	3	1	63
09	43128	X	43128	-0-	-0-	-0-	1831 2474	1 9	38823	2	Y	2249	2211	0	3	1	98
10	39579	X	39579	-0-	-0-	-0-	1712 3058	1 9	34809	2	Y	2780	2797	0	6	1	75

GALVAN RANCH WELL #: A912H RRCID -> 292892 COMPL. DATE 09/24/2022 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9458 - 20889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61442	X	45524	-0-	-15918	-0-	1940 3662	1 9	39922	2	Y	3329	3380	0	30	1	94
06	55650	X	43240	-0-	-12410	-0-	1887 4144	1 9	37209	2	Y	3767	3760	0	6	1	95
07	54808	X	43696	-0-	-11112	-0-	1941 3895	1 9	37860	2	Y	3541	3458	0	7	1	171
08	52452	X	44727	-0-	-7725	-0-	1923 3947	1 9	38857	2	Y	3588	3526	0	8	1	225
09	45510	X	37820	-0-	-7690	-0-	1545 3506	1 9	32769	2	Y	3187	3264	0	10	1	138
10	40829	X	40829	-0-	-0-	-0-	1684 4910	1 9	34235	2	Y	4464	4473	0	9	1	120

GALVAN RANCH WELL #: B906H RRCID -> 293223 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9081 - 21185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67735	X	49121	-0-	-18614	-0-	2151 2726	1 9	44244	2	Y	2478	2511	0	22	1	70
06	63450	X	46974	-0-	-16476	-0-	2123 3014	1 9	41837	2	Y	2740	2736	0	5	1	69
07	63023	X	46397	-0-	-16626	-0-	2126 2752	1 9	41519	2	Y	2502	2445	0	5	1	121
08	54653	X	44606	-0-	-10047	-0-	1971 2808	1 9	39827	2	Y	2553	2508	0	6	1	160
09	49350	X	40916	-0-	-8434	-0-	1735 2375	1 9	36806	2	Y	2159	2218	0	7	1	94
10	41513	X	41513	-0-	-0-	-0-	1807 3006	1 9	36700	2	Y	2733	2747	0	6	1	74

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B908H RRCID -> 293232 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9105 - 21340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99107	X	77376	-0-	-21731	-0-	3381	1	69576	2	Y	4017	4113	0	44	1	113
							4419	9									
06	93720	X	75166	-0-	-18554	-0-	3394	1	66884	2	Y	4444	4437	0	8	1	112
							4888	9									
07	92504	X	73088	-0-	-19416	-0-	3353	1	65420	2	Y	3923	3838	0	8	1	189
							4315	9									
08	85250	X	71084	-0-	-14166	-0-	3143	1	63535	2	Y	4005	3934	0	9	1	251
							4406	9									
09	82410	X	65800	-0-	-16610	-0-	2798	1	59341	2	Y	3328	3424	0	11	1	144
							3661	9									
10	67812	X	67812	-0-	-0-	-0-	2958	1	60126	2	Y	4298	4316	0	10	1	116
							4728	9									

GALVAN RANCH WELL #: B918H RRCID -> 293254 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8943 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64542	X	47895	-0-	-16647	-0-	2103	1	43325	2	Y	2243	2282	0	22	1	63
							2467	9									
06	58890	X	44858	-0-	-14032	-0-	2046	1	40282	2	Y	2300	2301	0	4	1	58
							2530	9									
07	57970	X	44184	-0-	-13786	-0-	2038	1	39780	2	Y	2151	2101	0	4	1	104
							2366	9									
08	52731	X	15955	-0-	-36776	-0-	709	1	14335	2	Y	828	875	0	5	1	52
							911	9									
09	48930	X	34480	-0-	-14450	-0-	1497	1	31742	2	Y	1128	1129	0	2	1	49
							1241	9									
10	54071	X	54071	-0-	-0-	-0-	2395	1	48636	2	Y	2764	2736	0	3	1	74
							3040	9									

GALVAN RANCH WELL #: B920H RRCID -> 293255 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8990 - 20073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121210	X	95767	-0-	-25443	-0-	4168	1	85776	2	Y	5294	5393	0	52	1	149
							5823	9									
06	114420	X	89464	-0-	-24956	-0-	4032	1	79503	2	Y	5390	5393	0	10	1	136
							5929	9									
07	113026	X	87598	-0-	-25428	-0-	4000	1	78037	2	Y	5055	4937	0	10	1	244
							5561	9									
08	106950	X	27717	-0-	-79233	-0-	1224	1	24768	2	Y	1568	1703	0	11	1	98
							1725	9									
09	98070	X	-0-	-0-	-98070	-0-					Y	-0-	94	0	4	1	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A943H RRCID -> 293330 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9586 - 22773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153140	X	129469	-0-	-23671	-0-	5875	1	120859	2	Y	2486	2498	0	17	1	70
							2735	9									
06	132810	X	118263	-0-	-14547	-0-	5589	1	110171	2	Y	2275	2283	0	5	1	57
							2503	9									
07	137764	X	113611	-0-	-24153	-0-	5432	1	106013	2	Y	1969	1927	0	4	1	95
							2166	9									
08	136338	X	106610	-0-	-29728	-0-	4927	1	99568	2	Y	1923	1893	0	4	1	121
							2115	9									
09	125280	X	93051	-0-	-32229	-0-	4116	1	87304	2	Y	1483	1535	0	5	1	64
							1631	9									
10	82379	X	82379	-0-	-0-	-0-	3777	1	76701	2	Y	1728	1742	0	4	1	46
							1901	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A945H RRCID -> 293331 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9436 - 22602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82646	X	70942	-0-	-11704	-0-	3208 1718	1 9	66016	2	Y	1562	1567	0	11	1	44
06	75480	X	61831	-0-	-13649	-0-	2906 1593	1 9	57332	2	Y	1448	1453	0	3	1	36
07	75547	X	52953	-0-	-22594	-0-	2525 1161	1 9	49267	2	Y	1055	1037	0	3	1	51
08	72974	X	47250	-0-	-25724	-0-	2172 1163	1 9	43915	2	Y	1057	1040	0	2	1	66
09	68640	X	45572	-0-	-23068	-0-	1997 1196	1 9	42379	2	Y	1087	1103	0	3	1	47
10	47191	X	47191	-0-	-0-	-0-	2140 1624	1 9	43427	2	Y	1476	1480	0	3	1	40

GALVAN RANCH WELL #: A 29M RRCID -> 293731 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 9637 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE B (SA13) WELL #: 2578H RRCID -> 293790 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7136 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	7694	-0-	-5326	-0-	327 667	1 9	6700	2	Y	606	620	0	6	1	17
06	11850	X	7634	-0-	-4216	-0-	330 792	1 9	6512	2	Y	720	718	0	1	1	18
07	11625	X	8083	-0-	-3542	-0-	345 997	1 9	6741	2	Y	906	879	0	1	1	44
08	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	366 1246	1 9	7416	2	Y	1133	1104	0	2	1	71
09	8580	X	3394	-0-	-5186	-0-	132 435	1 9	2827	2	Y	395	446	0	3	1	17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A925H RRCID -> 293854 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9527 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124558	X	88573	-0-	-35985	-0-	3956 3230	1 9	81387	2	Y	2936	2980	0	27	1	82
06	109620	X	85807	-0-	-23813	-0-	3990 3163	1 9	78654	2	Y	2875	2880	0	5	1	72
07	107508	X	57919	-0-	-49589	-0-	2749 1527	1 9	53643	2	Y	1388	1388	0	5	1	67
08	97154	X	67584	-0-	-29570	-0-	3095 1907	1 9	62582	2	Y	1734	1689	0	3	1	109
09	89820	X	56224	-0-	-33596	-0-	2465 1447	1 9	52312	2	Y	1315	1362	0	5	1	57
10	57219	X	57219	-0-	-0-	-0-	2596 1856	1 9	52767	2	Y	1687	1695	0	4	1	45

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A927H RRCID -> 293882 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 9585 - 22035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137020	X	99001	-0-	-38019	-0-	4463 2688	1 9	91850	2	Y	2444	2473	0	21	1	69
06	123060	X	92068	-0-	-30992	-0-	4329 2432	1 9	85307	2	Y	2211	2219	0	5	1	56
07	112871	X	87741	-0-	-25130	-0-	4176 2070	1 9	81495	2	Y	1882	1843	0	4	1	91
08	109957	X	75436	-0-	-34521	-0-	3464 1950	1 9	70022	2	Y	1773	1749	0	4	1	111
09	95820	X	60129	-0-	-35691	-0-	2645 1355	1 9	56129	2	Y	1232	1285	0	5	1	53
10	60368	X	60368	-0-	-0-	-0-	2738 1976	1 9	55654	2	Y	1796	1797	0	4	1	48

BRISCOE G WELL #: 59H RRCID -> 293899 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205

05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 293955 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6958 - 7212

05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA27) STATE WELL #: 1579H RRCID -> 294237 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7628 - 20819

05	126852	X	72122	-0-	-54730	-0-	3045 6448	1 9	62629	2	Y	5862	6045	0	73	1	165
06	110160	X	88648	-0-	-21512	-0-	3805 9854	1 9	74989	2	Y	8958	8886	0	11	1	226
07	100688	X	75151	-0-	-25537	-0-	3329 6846	1 9	64976	2	Y	6224	6133	0	17	1	300
08	100688	X	73499	-0-	-27189	-0-	3108 7542	1 9	62849	2	Y	6856	6712	0	14	1	430
09	88650	X	70269	-0-	-18381	-0-	2899 5897	1 9	61473	2	Y	5361	5539	0	19	1	233
10	72273	X	72273	-0-	-0-	-0-	3084 6553	1 9	62636	2	Y	5957	6015	0	15	1	160

BRISCOE R (SA26) STATE WELL #: 1568H RRCID -> 294268 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7800 - 20612

05	87575	X	56608	-0-	-30967	-0-	2286 7293	1 9	47029	2	Y	6630	6752	0	65	1	186
06	84750	X	59606	-0-	-25144	-0-	2498 7858	1 9	49250	2	Y	7144	7138	0	12	1	180
07	59582	X	56848	-0-	-2734	-0-	2431 6931	1 9	47486	2	Y	6301	6164	0	13	1	304
08	59582	X	55616	-0-	-3966	-0-	2304 6755	1 9	46557	2	Y	6141	6046	0	14	1	385
09	59610	X	48241	-0-	-11369	-0-	1936 5207	1 9	41098	2	Y	4734	4897	0	17	1	205
10	51810	X	51810	-0-	-0-	-0-	2129 6410	1 9	43271	2	Y	5827	5861	0	14	1	157

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3009H RRCID -> 294421 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8056 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101866	X	71882	-0-	-29984	-0-	3113 4723	1 9	64046	2	Y	4294	4394	0	46	1	121
06	96270	X	68045	-0-	-28225	-0-	3030 5259	1 9	59756	2	Y	4781	4774	0	8	1	120
07	91016	X	65366	-0-	-25650	-0-	2962 4629	1 9	57775	2	Y	4208	4116	0	9	1	203
08	79949	X	60551	-0-	-19398	-0-	2649 4360	1 9	53542	2	Y	3964	3909	0	10	1	248
09	75330	X	55243	-0-	-20087	-0-	2329 3487	1 9	49427	2	Y	3170	3269	0	11	1	138
10	60456	X	60456	-0-	-0-	-0-	2608 4871	1 9	52977	2	Y	4428	4438	0	9	1	119

GALVAN STATE WELL #: 3029H RRCID -> 294422 COMPL. DATE 08/27/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7928 - 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
05	87637	X	60954	-0-	-26683	-0-	2635 4078	1 9	54241	2	Y	3707	3810	0	43	1	104
06	82230	X	53157	-0-	-29073	-0-	2384 3748	1 9	47025	2	Y	3407	3418	0	7	1	86
07	77624	X	54356	-0-	-23268	-0-	2442 4252	1 9	47662	2	Y	3865	3759	0	6	1	186
08	72478	X	51949	-0-	-20529	-0-	2246 4298	1 9	45405	2	Y	3907	3839	0	9	1	245
09	65130	X	47307	-0-	-17823	-0-	1969 3538	1 9	41800	2	Y	3216	3310	0	11	1	140
10	48573	X	48573	-0-	-0-	-0-	2062 4583	1 9	41928	2	Y	4166	4185	0	9	1	112

GALVAN RANCH WELL #: C970H RRCID -> 294433 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8714 - 19783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91946	X	68840	-0-	-23106	-0-	3121 1513	1 9	64206	2	Y	1375	1400	0	14	1	39
06	82260	X	64001	-0-	-18259	-0-	3014 1554	1 9	59433	2	Y	1413	1413	0	3	1	36
07	81313	X	62679	-0-	-18634	-0-	2992 1349	1 9	58338	2	Y	1226	1200	0	3	1	59
08	74090	X	57156	-0-	-16934	-0-	2644 1064	1 9	53448	2	Y	967	962	0	3	1	61
09	70710	X	46059	-0-	-24651	-0-	2042 735	1 9	43282	2	Y	668	697	0	3	1	29
10	59251	X	59251	-0-	-0-	-0-	2729 1101	1 9	55421	2	Y	1001	1001	0	2	1	27

BRISCOE G WELL #: 1218H RRCID -> 294736 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7419 - 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
05	20584	X	13887	-0-	-6697	-0-	502 3069	1 9	10316	2	Y	2790	2814	0	27	1	102
06	17880	X	13181	-0-	-4699	-0-	490 3040	1 9	9651	2	Y	2764	2762	0	7	1	97
07	18476	X	13173	-0-	-5303	-0-	500 2939	1 9	9734	2	Y	2672	2618	0	7	1	144
08	16771	X	13601	-0-	-3170	-0-	499 3033	1 9	10069	2	Y	2757	2697	0	7	1	197
09	14670	X	13103	-0-	-1567	-0-	454 3012	1 9	9637	2	Y	2738	2801	0	9	1	125
10	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	467 2030	1 9	9495	2	Y	1845	1900	0	8	1	62

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B902H RRCID -> 295147 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9227 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167400	X	101538	-0-		-65862	-0-	4367	1	89881	2	Y	6627	6779	0	71	1	186
								7290	9									
06	140430	X	89837	-0-		-50593	-0-	4006	1	78967	2	Y	6240	6257	0	12	1	157
								6864	9									
07	145762	X	84071	-0-		-61691	-0-	3797	1	74146	2	Y	5571	5447	0	12	1	269
								6128	9									
08	129425	X	78861	-0-		-50564	-0-	3441	1	69546	2	Y	5340	5261	0	13	1	335
								5874	9									
09	110460	X	68240	-0-		-42220	-0-	2872	1	60956	2	Y	4011	4157	0	15	1	174
								4412	9									
10	68006	X	68006	-0-		-0-	-0-	2934	1	59582	2	Y	4991	5019	0	12	1	134
								5490	9									

BRISCOE C (SA4) WELL #: 2179H RRCID -> 295368 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7255 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46686	X	29111	-0-		-17575	-0-	1001	1	20602	2	Y	6825	6865	0	61	1	249
								7508	9									
06	45180	X	29193	-0-		-15987	-0-	1042	1	20515	2	Y	6942	6930	0	17	1	244
								7636	9									
07	42749	X	31129	-0-		-11620	-0-	1159	1	22633	2	Y	6670	6537	0	18	1	359
								7337	9									
08	31775	X	30900	-0-		-875	-0-	1098	1	22171	2	Y	6937	6784	0	17	1	495
								7631	9									
09	30457	X	30457	-0-		-0-	-0-	1017	1	21608	2	Y	7120	7269	0	21	1	325
								7832	9									
10	27789	X	27789	-0-		-0-	-0-	1054	1	21420	2	Y	4832	4973	0	22	1	162
								5315	9									

BRISCOE C (SA5) WELL #: 2198H RRCID -> 295369 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7069 - 18223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37541	X	22253	-0-		-15288	-0-	746	1	15351	2	Y	5596	5640	0	52	1	204
								6156	9									
06	36330	X	21815	-0-		-14515	-0-	764	1	15071	2	Y	5436	5435	0	14	1	191
								5980	9									
07	37479	X	21612	-0-		-15867	-0-	763	1	14962	2	Y	5352	5241	0	14	1	288
								5887	9									
08	23219	X	22527	-0-		-692	-0-	777	1	15719	2	Y	5483	5366	0	14	1	391
								6031	9									
09	22470	X	21891	-0-		-579	-0-	706	1	14967	2	Y	5653	5769	0	17	1	258
								6218	9									
10	20057	X	20057	-0-		-0-	-0-	733	1	14902	2	Y	4020	4126	0	17	1	135
								4422	9									

BRISCOE C (SA9) WELL #: 2279H RRCID -> 295370 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7069 - 19070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28672	X	28672	-0-		-0-	-0-	1007	1	20738	2	Y	6297	6349	0	59	1	230
								6927	9									
06	29730	X	28649	-0-		-1081	-0-	1037	1	20459	2	Y	6503	6489	0	15	1	229
								7153	9									
07	30721	X	27501	-0-		-3220	-0-	1018	1	19882	2	Y	6001	5890	0	17	1	323
								6601	9									
08	30721	X	29681	-0-		-1040	-0-	1068	1	21550	2	Y	6421	6271	0	15	1	458
								7063	9									
09	28890	X	27879	-0-		-1011	-0-	933	1	19801	2	Y	6495	6637	0	20	1	296
								7145	9									
10	26181	X	26181	-0-		-0-	-0-	986	1	19989	2	Y	4733	4850	0	20	1	159
								5206	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA6) WELL #: 2219H RRCID -> 295371 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7045 - 18389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41447	X	20144	-0-	-21303	-0-	709	1	14602	2	Y	4394	4422	0	39	1	160
							4833	9									
06	40110	X	19739	-0-	-20371	-0-	708	1	13925	2	Y	4642	4628	0	11	1	163
							5106	9									
07	37510	X	20086	-0-	-17424	-0-	730	1	14231	2	Y	4659	4559	0	12	1	251
							5125	9									
08	22010	X	21409	-0-	-601	-0-	752	1	15184	2	Y	4975	4859	0	12	1	355
							5473	9									
09	20814	X	20814	-0-	-0-	-0-	699	1	14806	2	Y	4826	4946	0	15	1	220
							5309	9									
10	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	732	1	14897	2	Y	3336	3429	0	15	1	112
							3670	9									

BRISCOE C (SA7) WELL #: 2239H RRCID -> 295372 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8008 - 17665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51956	X	21070	-0-	-30886	-0-	777	1	15997	2	Y	3905	3950	0	39	1	142
							4296	9									
06	50280	X	21021	-0-	-29259	-0-	789	1	15550	2	Y	4256	4239	0	9	1	150
							4682	9									
07	48143	X	20979	-0-	-27164	-0-	806	1	15732	2	Y	4037	3958	0	11	1	218
							4441	9									
08	24893	X	22280	-0-	-2613	-0-	821	1	16594	2	Y	4423	4315	0	10	1	316
							4865	9									
09	22770	X	21303	-0-	-1467	-0-	768	1	16288	2	Y	3861	3987	0	14	1	176
							4247	9									
10	19794	X	19794	-0-	-0-	-0-	781	1	15874	2	Y	2854	2922	0	12	1	96
							3139	9									

BRISCOE C (SA8) WELL #: 2259H RRCID -> 295373 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7068 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22072	X	18653	-0-	-3419	-0-	673	1	13858	2	Y	3747	3786	0	37	1	137
							4122	9									
06	21840	X	18367	-0-	-3473	-0-	679	1	13383	2	Y	3914	3904	0	9	1	138
							4305	9									
07	22568	X	18662	-0-	-3906	-0-	712	1	13871	2	Y	3708	3636	0	10	1	200
							4079	9									
08	22568	X	20429	-0-	-2139	-0-	751	1	15089	2	Y	4172	4065	0	9	1	298
							4589	9									
09	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	737	1	15624	2	Y	4305	4394	0	13	1	196
							4736	9									
10	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	750	1	15261	2	Y	3011	3093	0	13	1	101
							3312	9									

BRISCOE B (SA1) WELL #: 379H RRCID -> 295436 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6885 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	-0-					206
06	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-					206
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
10	T. A.		3535	-0-	3535	3535	118	1	2404	2	Y	921	1088	0	14	1	25
							1013	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A968H RRCID -> 295470 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 9399 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199330	X	116591	-0-	-82739	-0-	5157 5382	1 9	106052	2	Y	4893	5004	0	52	1	137
06	158490	X	102160	-0-	-56330	-0-	4686 5162	1 9	92312	2	Y	4693	4703	0	9	1	118
07	149854	X	96151	-0-	-53703	-0-	4460 4654	1 9	87037	2	Y	4231	4136	0	9	1	204
08	149854	X	89037	-0-	-60817	-0-	3988 4402	1 9	80647	2	Y	4002	3945	0	10	1	251
09	127710	X	86330	-0-	-41380	-0-	3715 3826	1 9	78789	2	Y	3478	3567	0	11	1	151
10	83392	X	83392	-0-	-0-	-0-	3709 4332	1 9	75351	2	Y	3938	3973	0	10	1	106

GALVAN RANCH WELL #: A970H RRCID -> 295543 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 9313 - 16978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168640	X	134322	-0-	-34318	-0-	5906 6894	1 9	121522	2	Y	6267	6409	0	67	1	176
06	163200	X	121356	-0-	-41844	-0-	5545 6456	1 9	109355	2	Y	5869	5885	0	12	1	148
07	168640	X	116288	-0-	-52352	-0-	5387 5756	1 9	105145	2	Y	5233	5118	0	11	1	252
08	168640	X	108042	-0-	-60598	-0-	4838 5382	1 9	97822	2	Y	4893	4826	0	12	1	307
09	151680	X	99120	-0-	-52560	-0-	4260 4483	1 9	90377	2	Y	4075	4192	0	13	1	177
10	97995	X	97995	-0-	-0-	-0-	4349 5268	1 9	88378	2	Y	4789	4825	0	12	1	129

GALVAN RANCH WELL #: A962H RRCID -> 295573 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 9587 - 18794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175243	X	108240	-0-	-67003	-0-	4667 7544	1 9	96029	2	Y	6858	6995	0	69	1	193
06	155460	X	94880	-0-	-60580	-0-	4251 6850	1 9	83779	2	Y	6227	6250	0	13	1	157
07	148614	X	89792	-0-	-58822	-0-	4072 6282	1 9	79438	2	Y	5711	5581	0	12	1	275
08	133207	X	82290	-0-	-50917	-0-	3604 5896	1 9	72790	2	Y	5360	5286	0	13	1	336
09	113820	X	73635	-0-	-40185	-0-	3097 4824	1 9	65714	2	Y	4385	4516	0	15	1	190
10	71180	X	71180	-0-	-0-	-0-	3072 5722	1 9	62386	2	Y	5202	5239	0	13	1	140

GALVAN RANCH WELL #: A966H RRCID -> 295574 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9334 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159185	X	89390	-0-	-69795	-0-	3856 6129	1 9	79405	2	Y	5572	5719	0	64	1	157
06	149100	X	77897	-0-	-71203	-0-	3495 5496	1 9	68906	2	Y	4996	5017	0	10	1	126
07	152923	X	73304	-0-	-79619	-0-	3330 4961	1 9	65013	2	Y	4510	4409	0	9	1	218
08	138167	X	66026	-0-	-72141	-0-	2901 4485	1 9	58640	2	Y	4077	4029	0	10	1	256
09	118200	X	61250	-0-	-56950	-0-	2580 3926	1 9	54744	2	Y	3569	3659	0	11	1	155
10	59375	X	59375	-0-	-0-	-0-	2576 4452	1 9	52347	2	Y	4047	4083	0	10	1	109

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA4) WELL #: 1009H RRCID -> 295614 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6623 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32027	X	32027	-0-		-0-	-0-	1061 9166	1 9	21800	2	Y	8333	8290	0	40	1	234
06	22982	X	22982	-0-		-0-	-0-	829 5796	1 9	16357	2	Y	5269	5354	0	16	1	133
07	21094	X	21094	-0-		-0-	-0-	786 4965	1 9	15343	2	Y	4514	4419	0	10	1	218
08	20170	X	20170	-0-		-0-	-0-	738 4480	1 9	14952	2	Y	4073	4026	0	10	1	255
09	23445	X	23445	-0-		-0-	-0-	843 4707	1 9	17895	2	Y	4279	4337	0	11	1	186
10	26300	X	26300	-0-		-0-	-0-	963 5775	1 9	19562	2	Y	5250	5283	0	12	1	141

SAN AMBROSIA F (SA29) WELL #: 2059H RRCID -> 295619 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 6630 PERF.10361 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24490	X	9243	-0-		-15247	-0-	408 413	1 9	8422	2	Y	375	477	0	24	1	11
06	23700	X	9437	-0-		-14263	-0-	281 3594	1 9	5562	2	Y	3267	3195	0	1	1	82
07	24490	X	7949	-0-		-16541	-0-	221 3434	1 9	4294	2	Y	3122	3047	0	6	1	151
08	23033	X	8363	-0-		-14670	-0-	229 3548	1 9	4586	2	Y	3225	3167	0	7	1	202
09	20190	X	14576	-0-		-5614	-0-	524 2883	1 9	11169	2	Y	2621	2700	0	9	1	114
10	23404	X	23404	-0-		-0-	-0-	907 4095	1 9	18402	2	Y	3723	3729	0	8	1	100

GALVAN RANCH WELL #: B932H RRCID -> 295649 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9032 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250728	X	148532	-0-		-102196	-0-	6566 6848	1 9	135118	2	Y	6225	6350	0	63	1	175
06	219930	X	138589	-0-		-81341	-0-	6358 6875	1 9	125356	2	Y	6250	6256	0	12	1	157
07	204538	X	130839	-0-		-73699	-0-	6077 6147	1 9	118615	2	Y	5588	5464	0	12	1	269
08	183458	X	121543	-0-		-61915	-0-	5474 5411	1 9	110658	2	Y	4919	4867	0	13	1	308
09	162750	X	101502	-0-		-61248	-0-	4364 4573	1 9	92565	2	Y	4157	4272	0	13	1	180
10	111137	X	111137	-0-		-0-	-0-	4927 6117	1 9	100093	2	Y	5561	5579	0	12	1	150

BRISCOE G WELL #: 1159H RRCID -> 295686 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 7055 PERF.18500 - 20716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	2860	-0-		-1914	-0-	111 430	1 9	2319	2	Y	391	420	0	9	1	11
06	5705	X	5705	-0-		-0-	-0-	216 1261	1 9	4228	2	Y	1146	1127	0	1	1	29
07	5345	X	5345	-0-		-0-	-0-	202 1179	1 9	3964	2	Y	1072	1047	0	2	1	52
08	5684	X	5684	-0-		-0-	-0-	208 1217	1 9	4259	2	Y	1106	1087	0	2	1	69
09	5421	X	5421	-0-		-0-	-0-	196 1089	1 9	4136	2	Y	990	1013	0	3	1	43
10	5816	X	5816	-0-		-0-	-0-	208 1388	1 9	4220	2	Y	1262	1268	0	3	1	34

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA12) STATE WELL #: 1339H RRCID -> 295701 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7147 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20648	X	20648	-0-	-0-	-0-	723	1	14861	2	Y	4604	4664	0	40	1	129
							5064	9									
06	18600	X	2258	-0-	-16342	-0-	76	1	1547	2	Y	577	682	0	9	1	15
							635	9									
07	19220	X	1149	-0-	-18071	-0-	46	1	899	2	Y	185	190	0	1	1	9
							204	9									
08	27729	X	27729	-0-	-0-	-0-	982	1	19841	2	Y	6278	5894	0			393
							6906	9									
09	38343	X	38343	-0-	-0-	-0-	1237	1	26264	2	Y	9856	9804	0	17	1	428
							10842	9									
10	31852	X	31852	-0-	-0-	-0-	1201	1	24405	2	Y	5678	5887	0	28	1	191
							6246	9									

BRISCOE C (SA10) STATE WELL #: 1319H RRCID -> 295721 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7116 - 20152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25062	X	25062	-0-	-0-	-0-	911	1	18746	2	Y	4914	4959	0	38	1	138
							5405	9									
06	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	760	1	14998	2	Y	4244	4266	0	9	1	107
							4668	9									
07	33573	X	19580	-0-	-13993	-0-	732	1	14288	2	Y	4145	4044	0	8	1	200
							4560	9									
08	33573	X	17897	-0-	-15676	-0-	630	1	12711	2	Y	4142	4073	0	9	1	260
							4556	9									
09	32460	X	16885	-0-	-15575	-0-	542	1	11504	2	Y	4399	4457	0	11	1	191
							4839	9									
10	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	666	1	13565	2	Y	3173	3244	0	13	1	107
							3490	9									

BRISCOE C (SA11) STATE WELL #: 1328H RRCID -> 295722 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7174 - 20587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	169	1	3519	2	Y	2256	2278	0	18	1	63
							2482	9									
06	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	456	1	9022	2	Y	2498	2494	0	4	1	63
							2748	9									
07	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	432	1	8453	2	Y	2274	2222	0	5	1	110
							2501	9									
08	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	454	1	9181	2	Y	2574	2518	0	5	1	161
							2831	9									
09	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	426	1	9064	2	Y	2715	2751	0	7	1	118
							2987	9									
10	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	447	1	9138	2	Y	1774	1824	0	8	1	60
							1951	9									

SAN AMBROSIA C (SA3) WELL #: 3319H RRCID -> 295723 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6712 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23219	X	13245	-0-	-9974	-0-	499	1	10259	2	Y	2261	2309	0	23	1	64
							2487	9									
06	22470	X	12608	-0-	-9862	-0-	483	1	9492	2	Y	2394	2394	0	4	1	60
							2633	9									
07	18910	X	14175	-0-	-4735	-0-	553	1	10810	2	Y	2556	2489	0	4	1	123
							2812	9									
08	16058	X	14060	-0-	-1998	-0-	534	1	10785	2	Y	2492	2453	0	6	1	156
							2741	9									
09	14730	X	13887	-0-	-843	-0-	526	1	11205	2	Y	1960	2024	0	7	1	85
							2156	9									
10	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	490	1	9994	2	Y	2426	2440	0	6	1	65
							2669	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B930H RRCID -> 295738 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9038 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242823	X	139346	-0-	-103477	-0-	6151 6650	1 9	126545	2	Y	6045	6182	0	65	1	170
06	203460	X	126284	-0-	-77176	-0-	5778 6641	1 9	113865	2	Y	6037	6044	0	11	1	152
07	190092	X	118918	-0-	-71174	-0-	5506 5900	1 9	107512	2	Y	5364	5246	0	11	1	259
08	167462	X	58534	-0-	-108928	-0-	2625 2904	1 9	53005	2	Y	2640	2722	0	12	1	165
09	147990	X	-0-	-0-	-147990	-0-					Y	-0-	158	0	7	1	-0-
10	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA14) WELL #: 1379H RRCID -> 295835 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7017 - 20153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39742	X	33184	-0-	-6558	-0-	1192 7499	1 9	24493	2	Y	6817	6875	0	64	1	249
06	38460	X	3261	-0-	-35199	-0-	120 811	1 9	2330	2	Y	737	943	0	17	1	26
07	39742	X	-0-	-0-	-39742	-0-					Y	-0-	24	0	2	1	-0-
08	39742	X	1632	-0-	-38110	-0-	29 979	1 9	624	2	Y	890	826	0			64
09	35310	X	10277	-0-	-25033	-0-	327 2996	1 9	6954	2	Y	2724	2661	0	3	1	124
10	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	386 2125	1 9	7818	2	Y	1932	1983	0	8	1	65

BRISCOE C (SA13) STATE WELL #: 1359H RRCID -> 295854 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7160 - 20345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27294	X	27294	-0-	-0-	-0-	1019 5358	1 9	20917	2	Y	4871	4887	0	41	1	178
06	26460	X	2730	-0-	-23730	-0-	102 604	1 9	2024	2	Y	549	696	0	12	1	19
07	27342	X	-0-	-0-	-27342	-0-					Y	-0-	18	0	1	1	-0-
08	27342	X	3296	-0-	-24046	-0-	114 911	1 9	2271	2	Y	828	769	0			59
09	26400	X	13010	-0-	-13390	-0-	396 4201	1 9	8413	2	Y	3819	3701	0	3	1	174
10	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	508 3072	1 9	10327	2	Y	2793	2861	0	12	1	94

GALVAN RANCH WELL #: A967H RRCID -> 295913 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 9249 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	183799	X	112566	-0-	-71233	-0-	4893 7017	1 9	100656	2	Y	6379	6473	0	58	1	179
06	142410	X	99392	-0-	-43018	-0-	4493 6296	1 9	88603	2	Y	5724	5747	0	12	1	144
07	127999	X	93981	-0-	-34018	-0-	4302 5722	1 9	83957	2	Y	5202	5084	0	11	1	251
08	113429	X	84779	-0-	-28650	-0-	3753 5180	1 9	75846	2	Y	4709	4653	0	12	1	295
09	108930	X	80056	-0-	-28874	-0-	3393 4710	1 9	71953	2	Y	4282	4378	0	13	1	186
10	75385	X	75385	-0-	-0-	-0-	3288 5287	1 9	66810	2	Y	4806	4851	0	12	1	129

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA14) STATE WELL #: 2218H RRCID -> 295941 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7316 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28892	X	19440	-0-		-9452	-0-	661 5156	1 9	13623	2	Y	4687	4726	0	44	1	171
06	23700	X	18535	-0-		-5165	-0-	651 5036	1 9	12848	2	Y	4578	4577	0	11	1	161
07	24459	X	18365	-0-		-6094	-0-	657 4833	1 9	12875	2	Y	4394	4306	0	12	1	237
08	22754	X	18472	-0-		-4282	-0-	643 4795	1 9	13034	2	Y	4359	4274	0	11	1	311
09	20280	X	17815	-0-		-2465	-0-	582 4891	1 9	12342	2	Y	4446	4540	0	14	1	203
10	16834	X	16834	-0-		-0-	-0-	628 3417	1 9	12789	2	Y	3106	3192	0	13	1	104

BRISCOE G (SA15) STATE WELL #: 2229H RRCID -> 295942 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7226 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63426	X	38256	-0-		-25170	-0-	1441 7213	1 9	29602	2	Y	6557	6609	0	61	1	239
06	51810	X	38053	-0-		-13757	-0-	1479 7413	1 9	29161	2	Y	6739	6725	0	16	1	237
07	53475	X	34622	-0-		-18853	-0-	1380 6343	1 9	26899	2	Y	5766	5674	0	18	1	311
08	48732	X	36248	-0-		-12484	-0-	1390 6733	1 9	28125	2	Y	6121	5980	0	15	1	437
09	40470	X	34666	-0-		-5804	-0-	1259 6705	1 9	26702	2	Y	6095	6235	0	19	1	278
10	24019	X	24019	-0-		-0-	-0-	966 3430	1 9	19623	2	Y	3118	3273	0	18	1	105

BRISCOE G WELL #: 109H RRCID -> 295962 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 8000 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10599	X	10599	-0-		-0-	-0-	401 1965	1 9	8233	2	Y	1786	1778	0	9	1	50
06	9540	X	9148	-0-		-392	-0-	349 1926	1 9	6873	2	Y	1751	1754	0	3	1	44
07	9858	X	9354	-0-		-504	-0-	367 1808	1 9	7179	2	Y	1644	1606	0	3	1	79
08	10086	X	10086	-0-		-0-	-0-	386 1881	1 9	7819	2	Y	1710	1678	0	4	1	107
09	9540	X	9483	-0-		-57	-0-	358 1562	1 9	7563	2	Y	1420	1460	0	5	1	62
10	9777	X	9777	-0-		-0-	-0-	372 1850	1 9	7555	2	Y	1682	1695	0	4	1	45

BRISCOE G WELL #: 1209H RRCID -> 295972 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7302 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54808	X	37601	-0-		-17207	-0-	1380 7835	1 9	28386	2	Y	7123	7165	0	64	1	260
06	45630	X	35337	-0-		-10293	-0-	1351 7339	1 9	26647	2	Y	6672	6680	0	17	1	235
07	47120	X	34500	-0-		-12620	-0-	1353 6728	1 9	26419	2	Y	6116	6004	0	17	1	330
08	43555	X	33761	-0-		-9794	-0-	1270 6868	1 9	25623	2	Y	6244	6113	0	15	1	446
09	38040	X	31923	-0-		-6117	-0-	1126 6901	1 9	23896	2	Y	6274	6415	0	19	1	286
10	30192	X	30192	-0-		-0-	-0-	1200 4646	1 9	24346	2	Y	4224	4349	0	19	1	142

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA13) STATE WELL #: 2209H RRCID -> 295973 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7224 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50964	X	32629	-0-	-18335	-0-	1204 6669	1 9	24756	2	Y	6063	6105	0	55	1	221
06	41820	X	30478	-0-	-11342	-0-	1164 6348	1 9	22966	2	Y	5771	5774	0	15	1	203
07	43152	X	30024	-0-	-13128	-0-	1178 5858	1 9	22988	2	Y	5325	5226	0	15	1	287
08	39401	X	29955	-0-	-9446	-0-	1138 5784	1 9	23033	2	Y	5258	5157	0	13	1	375
09	33720	X	28205	-0-	-5515	-0-	1012 5768	1 9	21425	2	Y	5244	5364	0	16	1	239
10	26019	X	26019	-0-	-0-	-0-	1046 3738	1 9	21235	2	Y	3398	3507	0	16	1	114

BRISCOE C (SA21) STATE WELL #: 1299H RRCID -> 296027 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7084 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137089	X	137089	-0-	-0-	-0-	4553 38869	1 9	93667	2	Y	35335	35664	0	340	1	1288
06	123764	X	123764	-0-	-0-	-0-	4301 34661	1 9	84802	2	Y	31510	31604	0	86	1	1108
07	121551	X	117832	-0-	-3719	-0-	4237 30930	1 9	82665	2	Y	28118	27628	0	83	1	1515
08	121551	X	109400	-0-	-12151	-0-	3817 28430	1 9	77153	2	Y	25845	25445	0	71	1	1844
09	117630	X	106436	-0-	-11194	-0-	3474 29266	1 9	73696	2	Y	26605	27156	0	80	1	1213
10	121551	X	89586	-0-	-31965	-0-	3327 18709	1 9	67550	2	Y	17008	17570	0	80	1	571

GALVAN RANCH WELL #: A926H RRCID -> 296039 COMPL. DATE 07/14/2024 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9582 - 22506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		9828	-0-	9828	9828	447 635	1 9	8746	2	Y	577	549	0			28
*08	SHUT IN		20536	-0-	20536	30364	895 1595	1 9	18046	2	Y	1450	1386	0	1	1	91
09	45724	X	15360	-0-	-30364	-0-	640 1175	1 9	13545	2	Y	1068	1109	0	4	1	46
10	19375	X	14028	-0-	-5347	-0-	597 1284	1 9	12147	2	Y	1167	1179	0	3	1	31

BRISCOE G WELL #: 1098H RRCID -> 296045 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7433 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	2859	-0-	-13788	-0-	110 530	1 9	2219	2	Y	482	514	0	11	1	18
06	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	-0-	17	0	1	1	-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A922H RRCID -> 296056 COMPL. DATE 07/09/2024 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9595 - 22054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		83869	-0-	83869	83869	3794	1	74089	2	Y	5442	5180	0			262
							5986	9									
*08	SHUT IN		221368	-0-	221368	305237	9447	1	190978	2	Y	19039	18096	0	12	1	1193
							20943	9									
09	536885	X	231648	-0-	-305237	-0-	9469	1	200861	2	Y	19380	19680	0	52	1	841
							21318	9									
10	222461	X	222461	-0-	-0-	-0-	9349	1	189916	2	Y	21087	21305	0	56	1	567
							23196	9									

BRISCOE B (SA12) WELL #: 2569H RRCID -> 296074 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6959 - 18741

05	38099	X	21940	-0-	-16159	-0-	856	1	17637	2	Y	3134	3235	0	39	1	88
							3447	9									
06	32820	X	21345	-0-	-11475	-0-	830	1	16377	2	Y	3762	3749	0	6	1	95
							4138	9									
07	32953	X	21590	-0-	-11363	-0-	850	1	16641	2	Y	3726	3634	0	7	1	180
							4099	9									
08	31806	X	22290	-0-	-9516	-0-	853	1	17224	2	Y	3830	3762	0	8	1	240
							4213	9									
09	26730	X	8316	-0-	-18414	-0-	309	1	6590	2	Y	1288	1462	0	10	1	56
							1417	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0	4	1	-0-

BRISCOE B (SA14) WELL #: 2589H RRCID -> 296075 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6951 - 19148

05	44485	X	34879	-0-	-9606	-0-	1363	1	28026	2	Y	4991	5091	0	50	1	140
							5490	9									
06	41520	X	35283	-0-	-6237	-0-	1390	1	27421	2	Y	5884	5867	0	9	1	148
							6472	9									
07	41788	X	36292	-0-	-5496	-0-	1463	1	28525	2	Y	5731	5592	0	11	1	276
							6304	9									
08	39370	X	37101	-0-	-2269	-0-	1450	1	29312	2	Y	5763	5665	0	13	1	361
							6339	9									
09	35280	X	13505	-0-	-21775	-0-	515	1	10901	2	Y	1899	2162	0	16	1	82
							2089	9									
10	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-	77	0	5	1	-0-

BRISCOE A WELL #: 919H RRCID -> 296082 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7622 - 14576

05	32364	X	18387	-0-	-13977	-0-	707	1	14546	2	Y	2849	2923	0	32	1	80
							3134	9									
06	27060	X	15042	-0-	-12018	-0-	595	1	11743	2	Y	2458	2471	0	5	1	62
							2704	9									
07	26660	X	18181	-0-	-8479	-0-	718	1	14061	2	Y	3093	3001	0	5	1	149
							3402	9									
08	23808	X	17842	-0-	-5966	-0-	681	1	13811	2	Y	3045	2996	0	7	1	191
							3350	9									
09	20250	X	16500	-0-	-3750	-0-	624	1	13229	2	Y	2406	2485	0	8	1	104
							2647	9									
10	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	672	1	13639	2	Y	3072	3086	0	7	1	83
							3379	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA34) WELL #: 2148H RRCID -> 296083 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7072 - 17493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55521	X	31322	-0-	-24199	-0-	1133 6960	1 9	23229	2	Y	6327	6445	0	73	1	231
06	46170	X	33918	-0-	-12252	-0-	1264 7731	1 9	24923	2	Y	7028	6997	0	15	1	247
07	47647	X	34194	-0-	-13453	-0-	1302 7528	1 9	25364	2	Y	6844	6704	0	18	1	369
08	45477	X	31961	-0-	-13516	-0-	1177 6974	1 9	23810	2	Y	6340	6240	0	17	1	452
09	40920	X	29266	-0-	-11654	-0-	1006 6964	1 9	21296	2	Y	6331	6474	0	20	1	289
10	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	1022 4660	1 9	20840	2	Y	4236	4364	0	19	1	142

BRISCOE C WELL #: 2328H RRCID -> 296086 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 8134 - 17322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50747	X	30625	-0-	-20122	-0-	1105 6751	1 9	22769	2	Y	6137	6306	0	83	1	224
06	49110	X	29099	-0-	-20011	-0-	1073 6854	1 9	21172	2	Y	6231	6221	0	15	1	219
07	50747	X	26271	-0-	-24476	-0-	961 6497	1 9	18813	2	Y	5906	5791	0	16	1	318
08	47802	X	26880	-0-	-20922	-0-	941 6876	1 9	19063	2	Y	6251	6108	0	15	1	446
09	46230	X	27097	-0-	-19133	-0-	879 7565	1 9	18653	2	Y	6877	6990	0	19	1	314
10	24228	X	24228	-0-	-0-	-0-	899 5049	1 9	18280	2	Y	4590	4729	0	21	1	154

BRISCOE C (SA15) STATE WELL #: 1239H RRCID -> 296113 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7150 - 19766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132867	X	132867	-0-	-0-	-0-	4433 37285	1 9	91149	2	Y	33895	34245	0	333	1	1236
06	115525	X	115525	-0-	-0-	-0-	3982 33062	1 9	78481	2	Y	30056	30153	0	82	1	1057
07	134784	X	134784	-0-	-0-	-0-	4836 35571	1 9	94377	2	Y	32337	31572	0	79	1	1743
08	127005	X	127005	-0-	-0-	-0-	4565 30179	1 9	92261	2	Y	27435	27138	0	82	1	1958
09	111750	X	110112	-0-	-1638	-0-	3673 28488	1 9	77951	2	Y	25898	26590	0	85	1	1181
10	115475	X	93586	-0-	-21889	-0-	3582 17294	1 9	72710	2	Y	15722	16297	0	78	1	528

SAN AMBROSIA F (SA32) WELL #: 2139H RRCID -> 296118 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6949 - 17407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132525	X	70877	-0-	-61648	-0-	2665 13364	1 9	54848	2	Y	12149	12271	0	119	1	443
06	91740	X	50574	-0-	-41166	-0-	2013 8872	1 9	39689	2	Y	8065	8195	0	29	1	284
07	94674	X	66443	-0-	-28231	-0-	2721 10641	1 9	53081	2	Y	9674	9416	0	21	1	521
08	88071	X	63998	-0-	-24073	-0-	2539 10163	1 9	51296	2	Y	9239	9077	0	24	1	659
09	75570	X	61077	-0-	-14493	-0-	2250 11169	1 9	47658	2	Y	10154	10321	0	29	1	463
10	53519	X	53519	-0-	-0-	-0-	2170 7268	1 9	44081	2	Y	6607	6817	0	31	1	222

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA31) WELL #: 2128H RRCID -> 296119 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7095 - 17687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69378	X	43978	-0-	-25400	-0-	1536 10837	1 9	31605	2	Y	9852	9919	0	90	1	359
06	58650	X	37823	-0-	-20827	-0-	1378 9255	1 9	27190	2	Y	8414	8453	0	24	1	296
07	60481	X	43175	-0-	-17306	-0-	1621 9928	1 9	31626	2	Y	9025	8813	0	22	1	486
08	56947	X	42104	-0-	-14843	-0-	1548 9266	1 9	31290	2	Y	8424	8286	0	23	1	601
09	44880	X	39596	-0-	-5284	-0-	1361 9361	1 9	28874	2	Y	8510	8697	0	26	1	388
10	34941	X	34941	-0-	-0-	-0-	1341 6332	1 9	27268	2	Y	5756	5925	0	26	1	193

BRISCOE C (SA17) STATE WELL #: 1259H RRCID -> 296165 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7230 - 20453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138338	X	138338	-0-	-0-	-0-	4600 39123	1 9	94615	2	Y	35566	35877	0	338	1	1297
06	127419	X	127419	-0-	-0-	-0-	4382 36611	1 9	86426	2	Y	33283	33324	0	86	1	1170
07	135414	X	135414	-0-	-0-	-0-	4801 36952	1 9	93661	2	Y	33593	32866	0	87	1	1810
08	131494	X	131494	-0-	-0-	-0-	4540 35210	1 9	91744	2	Y	32009	31450	0	85	1	2284
09	124679	X	124679	-0-	-0-	-0-	4042 34923	1 9	85714	2	Y	31748	32485	0	99	1	1448
10	127937	X	106716	-0-	-21221	-0-	4030 20805	1 9	81881	2	Y	18914	19631	0	96	1	635

BRISCOE C (SA18) STATE WELL #: 1268H RRCID -> 296168 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7219 - 20857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113968	X	113968	-0-	-0-	-0-	3780 32424	1 9	77764	2	Y	29476	29717	0	277	1	1075
06	93563	X	93563	-0-	-0-	-0-	3278 25652	1 9	64633	2	Y	23320	23504	0	71	1	820
07	89187	X	81230	-0-	-7957	-0-	2952 20653	1 9	57625	2	Y	18775	18522	0	61	1	1012
08	89187	X	77939	-0-	-11248	-0-	2798 18646	1 9	56495	2	Y	16951	16706	0	47	1	1210
09	86310	X	73061	-0-	-13249	-0-	2448 18700	1 9	51913	2	Y	17000	17383	0	52	1	775
10	89187	X	60962	-0-	-28225	-0-	2304 11898	1 9	46760	2	Y	10816	11177	0	51	1	363

BRISCOE C (SA16) STATE WELL #: 1248H RRCID -> 296178 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7203 - 20204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104236	X	104236	-0-	-0-	-0-	3481 29151	1 9	71604	2	Y	26501	26681	0	241	1	966
06	88122	X	88122	-0-	-0-	-0-	3065 24682	1 9	60375	2	Y	22438	22551	0	64	1	789
07	85794	X	85794	-0-	-0-	-0-	3098 22215	1 9	60481	2	Y	20195	19837	0	59	1	1088
08	80089	X	80089	-0-	-0-	-0-	2837 19870	1 9	57382	2	Y	18064	17812	0	51	1	1289
09	77190	X	70883	-0-	-6307	-0-	2315 19462	1 9	49106	2	Y	17693	18119	0	56	1	807
10	79763	X	62104	-0-	-17659	-0-	2339 12266	1 9	47499	2	Y	11151	11530	0	53	1	375

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA20) STATE WELL #: 1288H RRCID -> 296283 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7208 - 21446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120275	X	120275	-0-	-0-	-0-	4042	1	83257	2	Y	29978	30229	0	282	1	1093
							32976	9									
06	109946	X	109946	-0-	-0-	-0-	3847	1	75857	2	Y	27493	27547	0	73	1	966
							30242	9									
07	108234	X	108234	-0-	-0-	-0-	3980	1	77677	2	Y	24161	23753	0	72	1	1302
							26577	9									
08	98150	X	98150	-0-	-0-	-0-	3525	1	71230	2	Y	21268	20991	0	61	1	1518
							23395	9									
09	89580	X	87823	-0-	-1757	-0-	2923	1	62012	2	Y	20807	21310	0	66	1	949
							22888	9									
10	92566	X	73774	-0-	-18792	-0-	2783	1	56569	2	Y	13111	13557	0	63	1	440
							14422	9									

BRISCOE B (SA17) WELL #: 3539H RRCID -> 296350 COMPL. DATE 03/03/2024 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6845 - 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
05	298716	X	101178	-0-	-197538	-0-	3664	1	75412	2	Y	20093	20604	0	226	1	565
							22102	9									
06	104940	X	80786	-0-	-24154	-0-	3003	1	59216	2	Y	16879	16981	0	38	1	425
							18567	9									
07	108438	X	79433	-0-	-29005	-0-	3106	1	60607	2	Y	14291	13995	0	32	1	689
							15720	9									
08	108438	X	69770	-0-	-38668	-0-	2644	1	53421	2	Y	12459	12335	0	32	1	781
							13705	9									
09	104940	X	33181	-0-	-71759	-0-	1229	1	26026	2	Y	5387	5900	0	34	1	234
							5926	9									
10	101184	X	60099	-0-	-41085	-0-	2204	1	44762	2	Y	11939	11836	0	16	1	321
							13133	9									

BRISCOE B (SA16) WELL #: 3528H RRCID -> 296360 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6945 - 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
05	189602	X	67134	-0-	-122468	-0-	2564	1	52789	2	Y	10710	11021	0	129	1	301
							11781	9									
06	67530	X	56810	-0-	-10720	-0-	2237	1	44094	2	Y	9526	9567	0	20	1	240
							10479	9									
07	69781	X	51903	-0-	-17878	-0-	2111	1	41230	2	Y	7784	7631	0	18	1	375
							8562	9									
08	69781	X	46975	-0-	-22806	-0-	1916	1	38794	2	Y	5695	5695	0	18	1	357
							6265	9									
09	67530	X	22399	-0-	-45131	-0-	858	1	18218	2	Y	3021	3232	0	15	1	131
							3323	9									
10	67146	X	45906	-0-	-21240	-0-	1796	1	36500	2	Y	6918	6854	0	9	1	186
							7610	9									

BRISCOE B (SA15) WELL #: 3519H RRCID -> 296361 COMPL. DATE 03/03/2024 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6923 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221901	X	68931	-0-	-152970	-0-	2520	1	51857	2	Y	13231	13636	0	163	1	372
							14554	9									
06	77820	X	62490	-0-	-15330	-0-	2366	1	46605	2	Y	12290	12328	0	25	1	309
							13519	9									
07	80414	X	56104	-0-	-24310	-0-	2201	1	42949	2	Y	9958	9764	0	23	1	480
							10954	9									
08	80414	X	57150	-0-	-23264	-0-	2227	1	44989	2	Y	9031	8922	0	23	1	566
							9934	9									
09	77820	X	27083	-0-	-50737	-0-	1022	1	21679	2	Y	3984	4352	0	25	1	173
							4382	9									
10	68944	X	50160	-0-	-18784	-0-	1899	1	38563	2	Y	8816	8741	0	11	1	237
							9698	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 296367 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6308 - 6448

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

SAN AMBROSIA F (SA35) WELL #: 2159H RRCID -> 296390 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6949 - 17554

05	87761	X	46824	-0-	-40937	-0-	1709	1	35110	2	Y	9095	9191	0	90	1	332
							10005	9									
06	77430	X	50787	-0-	-26643	-0-	1961	1	38667	2	Y	9235	9220	0	22	1	325
							10159	9									
07	79887	X	60323	-0-	-19564	-0-	2415	1	47105	2	Y	9821	9593	0	24	1	529
							10803	9									
08	76725	X	58406	-0-	-18319	-0-	2286	1	46211	2	Y	9008	8869	0	25	1	643
							9909	9									
09	55590	X	53862	-0-	-1728	-0-	1994	1	42285	2	Y	8712	8930	0	28	1	397
							9583	9									
10	49063	X	49063	-0-	-0-	-0-	1993	1	40464	2	Y	6005	6174	0	26	1	202
							6606	9									

BRISCOE C WELL #: 0019H RRCID -> 296414 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6594 - 20696

05	116185	X	116185	-0-	-0-	-0-	4216	1	86783	2	Y	22896	23370	0	235	1	643
							25186	9									
06	117829	X	117829	-0-	-0-	-0-	4418	1	87093	2	Y	23925	23923	0	43	1	602
							26318	9									
07	116041	X	116041	-0-	-0-	-0-	4511	1	88025	2	Y	21368	20895	0	45	1	1030
							23505	9									
08	107725	X	106863	-0-	-862	-0-	4014	1	81153	2	Y	19724	19470	0	48	1	1236
							21696	9									
09	104250	X	98992	-0-	-5258	-0-	3666	1	77767	2	Y	15963	16452	0	54	1	693
							17559	9									
10	107725	X	88739	-0-	-18986	-0-	3185	1	64714	2	Y	18945	19082	0	46	1	510
							20840	9									

BRISCOE C (SA23) WELL #: 0029H RRCID -> 296550 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6749 - 19849

05	117561	X	117561	-0-	-0-	-0-	4243	1	87296	2	Y	23656	24154	0	244	1	665
							26022	9									
06	120167	X	120167	-0-	-0-	-0-	4499	1	88697	2	Y	24519	24523	0	44	1	617
							26971	9									
07	114385	X	114385	-0-	-0-	-0-	4416	1	86209	2	Y	21600	21129	0	46	1	1042
							23760	9									
08	95721	X	95721	-0-	-0-	-0-	3550	1	71788	2	Y	18530	18362	0	49	1	1161
							20383	9									
09	91830	X	82610	-0-	-9220	-0-	2975	1	63096	2	Y	15035	15493	0	50	1	653
							16539	9									
10	94891	X	85675	-0-	-9216	-0-	3143	1	63855	2	Y	16979	17132	0	43	1	457
							18677	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA24) WELL #: 0008H RRCID -> 296603 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 7312 - 19781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100936	X	90658	-0-		-10278	-0-		3361	1	69107	2	Y	16536	16961	0	187	1	465
									18190	9									
06	97680	X	80430	-0-		-17250	-0-		3091	1	60968	2	Y	14883	14942	0	31	1	375
									16371	9									
07	100936	X	70310	-0-		-30626	-0-		2770	1	54099	2	Y	12219	11977	0	28	1	589
									13441	9									
08	100936	X	59493	-0-		-41443	-0-		2273	1	45935	2	Y	10259	10177	0	28	1	643
									11285	9									
09	97680	X	54431	-0-		-43249	-0-		2022	1	42916	2	Y	8630	8870	0	28	1	375
									9493	9									
10	90644	X	54451	-0-		-36193	-0-		2035	1	41368	2	Y	10044	10124	0	25	1	270
									11048	9									

BRISCOE R WELL #: 1519H RRCID -> 296645 COMPL. DATE 04/06/2024 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7306 - 19166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		107663	-0-		107663	142270		4242	1	87266	2	Y	14686	14495	0	47	1	413
									16155	9									
06	248330	X	106060	-0-		-142270	-0-		4245	1	83656	2	Y	16508	16478	0	27	1	416
									18159	9									
07	99096	X	99096	-0-		-0-	-0-		4006	1	78179	2	Y	15374	15018	0	31	1	741
									16911	9									
08	95542	X	92032	-0-		-3510	-0-		3605	1	72887	2	Y	14127	13948	0	35	1	885
									15540	9									
09	92460	X	75540	-0-		-16920	-0-		2865	1	60800	2	Y	10795	11173	0	38	1	469
									11875	9									
10	95542	X	71434	-0-		-24108	-0-		2775	1	56406	2	Y	11139	11277	0	31	1	300
									12253	9									

BRISCOE R WELL #: 1528H RRCID -> 296660 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7415 - 19646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		92187	-0-		92187	113067		3704	1	76229	2	Y	11140	10943	0	24	1	313
									12254	9									
06	221306	X	108239	-0-		-113067	-0-		4388	1	86489	2	Y	15784	15679	0	21	1	397
									17362	9									
07	102863	X	102863	-0-		-0-	-0-		4228	1	82511	2	Y	14658	14318	0	30	1	707
									16124	9									
08	93465	X	92582	-0-		-883	-0-		3682	1	74434	2	Y	13151	13001	0	33	1	824
									14466	9									
09	90450	X	74604	-0-		-15846	-0-		2865	1	60802	2	Y	9943	10299	0	36	1	432
									10937	9									
10	93465	X	71183	-0-		-22282	-0-		2781	1	56494	2	Y	10825	10937	0	29	1	291
									11908	9									

BRISCOE R WELL #: 1539H RRCID -> 296662 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7216 - 19903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		152213	-0-		152213	196364		5934	1	122077	2	Y	22002	21676	0	61	1	618
									24202	9									
06	350895	X	154531	-0-		-196364	-0-		5995	1	118213	2	Y	27566	27449	0	41	1	694
									30323	9									
07	141921	X	141921	-0-		-0-	-0-		5561	1	108486	2	Y	25340	24760	0	52	1	1222
									27874	9									
08	131006	X	121979	-0-		-9027	-0-		4615	1	93233	2	Y	21937	21727	0	57	1	1375
									24131	9									
09	126780	X	99205	-0-		-27575	-0-		3667	1	77772	2	Y	16151	16765	0	60	1	701
									17766	9									
10	131006	X	92504	-0-		-38502	-0-		3475	1	70606	2	Y	16748	16952	0	46	1	451
									18423	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA9) STATE WELL #: 7149H RRCID -> 296900 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7914 - 17524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SHUT IN		70288	-0-	70288	70288	3124 2902	1 9	64262	2	Y	2638	2564	0			74
*06	SHUT IN		184162	-0-	184162	254450	8497 8152	1 9	167513	2	Y	7411	7293	0	5	1	187
*07	391366	X	136916	-0-	-254450	-0-	6320 7262	1 9	123334	2	Y	6602	6457	0	14	1	318
*08	189472	X	131037	-0-	-58435	-0-	5869 6545	1 9	118623	2	Y	5950	5880	0	15	1	373
09	183360	X	131607	-0-	-51753	-0-	5721 4553	1 9	121333	2	Y	4139	4316	0	16	1	180
10	189472	X	122423	-0-	-67049	-0-	5500 5159	1 9	111764	2	Y	4690	4732	0	12	1	126

SAN AMBROSIA D WELL #: 0009H RRCID -> 296992 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6595 - 11988

05	43741	X	27839	-0-	-15902	-0-	1091 4370	1 9	22378	2	Y	3973	3937	0	16	1	112
06	42330	X	20649	-0-	-21681	-0-	817 3696	1 9	16136	2	Y	3360	3380	0	7	1	85
07	30721	X	16341	-0-	-14380	-0-	670 2622	1 9	13049	2	Y	2384	2348	0	6	1	115
08	30752	X	22902	-0-	-7850	-0-	920 3385	1 9	18597	2	Y	3077	2994	0	5	1	193
09	26940	X	21957	-0-	-4983	-0-	874 2553	1 9	18530	2	Y	2321	2405	0	8	1	101
10	27838	X	22729	-0-	-5109	-0-	921 3072	1 9	18736	2	Y	2793	2812	0	7	1	75

SAN AMBROSIA D (SA10) WELL #: 3219H RRCID -> 297003 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 7066 - 19264

05	35922	X	35922	-0-	-0-	-0-	1269 8468	1 9	26185	2	Y	7698	7610	0	27	1	216
06	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	925 6128	1 9	18200	2	Y	5571	5633	0	14	1	140
07	20025	X	20025	-0-	-0-	-0-	742 4783	1 9	14500	2	Y	4348	4268	0	10	1	210
08	27854	X	27854	-0-	-0-	-0-	1063 5258	1 9	21533	2	Y	4780	4680	0	10	1	300
09	24858	X	24858	-0-	-0-	-0-	947 3807	1 9	20104	2	Y	3461	3598	0	13	1	150
10	24341	X	24341	-0-	-0-	-0-	939 4365	1 9	19037	2	Y	3968	4001	0	10	1	107

SAN AMBROSIA D (SA11) WELL #: 3228H RRCID -> 297088 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 7667 - 18659

05	31977	X	31977	-0-	-0-	-0-	1124 7835	1 9	23018	2	Y	7123	7053	0	28	1	200
06	23190	X	22915	-0-	-275	-0-	841 5470	1 9	16604	2	Y	4973	5035	0	13	1	125
07	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	690 4827	1 9	13444	2	Y	4388	4292	0	9	1	212
08	25524	X	25524	-0-	-0-	-0-	954 5314	1 9	19256	2	Y	4831	4730	0	10	1	303
09	30960	X	23507	-0-	-7453	-0-	876 4011	1 9	18620	2	Y	3646	3778	0	13	1	158
10	31992	X	24563	-0-	-7429	-0-	927 4809	1 9	18827	2	Y	4372	4401	0	11	1	118

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA7) WELL #: 1659H RRCID -> 297113 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7599 - 21320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SHUT IN		49634	-0-	49634	49634	2121 3904	1 9	43609	2	Y	3549	3449	0			100
*06	SHUT IN		199559	-0-	199559	249193	8885 15497	1 9	175177	2	Y	14088	13826	0	7	1	355
*07	473365	X	224172	-0-	-249193	-0-	9947 20078	1 9	194147	2	Y	18253	17702	0	26	1	880
*08	207018	X	190106	-0-	-16912	-0-	8095 18435	1 9	163576	2	Y	16759	16548	0	41	1	1050
09	199560	X	181858	-0-	-17702	-0-	7479 15723	1 9	158656	2	Y	14294	14678	0	46	1	620
10	207018	X	192070	-0-	-14948	-0-	8038 20668	1 9	163364	2	Y	18789	18863	0	41	1	505

BRISCOE J (SA10) STATE WELL #: 7159H RRCID -> 297114 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7778 - 17539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SHUT IN		57617	-0-	57617	57617	2583 1925	1 9	53109	2	Y	1750	1701	0			49
*06	SHUT IN		180236	-0-	180236	237853	8336 7572	1 9	164328	2	Y	6884	6757	0	3	1	173
*07	383697	X	145844	-0-	-237853	-0-	6762 7126	1 9	131956	2	Y	6478	6326	0	13	1	312
*08	177568	X	134066	-0-	-43502	-0-	6017 6436	1 9	121613	2	Y	5851	5781	0	15	1	367
09	171840	X	138235	-0-	-33605	-0-	6020 4508	1 9	127707	2	Y	4098	4271	0	16	1	178
10	177568	X	121087	-0-	-56481	-0-	5441 5105	1 9	110541	2	Y	4641	4682	0	12	1	125

BRISCOE J (SA8) WELL #: 1679H RRCID -> 297115 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7658 - 21324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SHUT IN		46318	-0-	46318	46318	1988 3383	1 9	40947	2	Y	3075	2989	0			86
*06	SHUT IN		198293	-0-	198293	244611	8857 14867	1 9	174569	2	Y	13515	13255	0	6	1	340
*07	465825	X	221214	-0-	-244611	-0-	9803 20103	1 9	191308	2	Y	18275	17709	0	25	1	881
*08	213807	X	201883	-0-	-11924	-0-	8597 19566	1 9	173720	2	Y	17787	17512	0	41	1	1115
09	198300	X	197634	-0-	-666	-0-	8148 16617	1 9	172869	2	Y	15106	15517	0	48	1	656
10	213807	X	193713	-0-	-20094	-0-	8210 18709	1 9	166794	2	Y	17008	17163	0	43	1	458

GALVAN RANCH WELL #: A936H RRCID -> 297235 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9606 - 22419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		182314	-0-	182314	182314	8288 12245	1 9	161781	2	Y	11132	10595	0			537
*08	SHUT IN		255436	-0-	255436	437750	11095 20119	1 9	224222	2	Y	18290	17656	0	25	1	1146
09	705869	X	268119	-0-	-437750	-0-	11245 18348	1 9	238526	2	Y	16680	17052	0	50	1	724
10	271818	X	271818	-0-	-0-	-0-	11778 20727	1 9	239313	2	Y	18843	19012	0	48	1	507

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A934H RRCID -> 297236 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9478 - 22633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		188554	-0-	188554	188554	8501	1	165908	2	Y	12859	12239	0			620
							14145	9									
*08	SHUT IN		260815	-0-	260815	449369	11213	1	226621	2	Y	20892	20174	0	29	1	1309
							22981	9									
09	691280	X	241911	-0-	-449369	-0-	10037	1	212987	2	Y	17170	17677	0	57	1	745
							18887	9									
10	236065	X	233013	-0-	-3052	-0-	10031	1	203808	2	Y	17431	17658	0	49	1	469
							19174	9									

GALVAN RANCH WELL #: A928H RRCID -> 297237 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9537 - 22607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		148095	-0-	148095	148095	6685	1	130505	2	Y	9914	9436	0			478
							10905	9									
*08	SHUT IN		258385	-0-	258385	406480	11133	1	224966	2	Y	20260	19446	0	22	1	1270
							22286	9									
09	682868	X	276388	-0-	-406480	-0-	11467	1	243243	2	Y	19707	20067	0	55	1	855
							21678	9									
10	275677	X	275677	-0-	-0-	-0-	11673	1	237172	2	Y	24393	24535	0	57	1	656
							26832	9									

GALVAN RANCH WELL #: A930H RRCID -> 297238 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 9259 - 22642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		147685	-0-	147685	147685	6748	1	131690	2	Y	8406	8001	0			405
							9247	9									
*08	SHUT IN		256966	-0-	256966	404651	11144	1	225228	2	Y	18722	17935	0	19	1	1173
							20594	9									
09	684063	X	279412	-0-	-404651	-0-	11610	1	246252	2	Y	19591	19863	0	51	1	850
							21550	9									
10	260090	X	232009	-0-	-28081	-0-	9864	1	200363	2	Y	19802	20063	0	56	1	533
							21782	9									

GALVAN RANCH WELL #: A938H RRCID -> 297293 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9514 - 23246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		161261	-0-	161261	161261	7230	1	141146	2	Y	11714	11149	0			565
							12885	9									
*08	SHUT IN		210431	-0-	210431	371692	9046	1	182859	2	Y	16842	16325	0	27	1	1055
							18526	9									
09	581834	X	210142	-0-	-371692	-0-	8793	1	186503	2	Y	13496	13919	0	46	1	586
							14846	9									
10	243307	X	243307	-0-	-0-	-0-	10445	1	212226	2	Y	18760	18802	0	39	1	505
							20636	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A940H RRCID -> 297294 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9659 - 23569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	201313	-0-	201313	201313	9126	1	178086	2	Y	12819	12201	0			618
						14101	9									
*08	SHUT IN	241098	-0-	241098	442411	10459	1	211403	2	Y	17487	16980	0	29	1	1096
						19236	9									
09	681714 X	239303	-0-	-442411	-0-	10036	1	212955	2	Y	14829	15233	0	48	1	644
						16312	9									
10	286927 X	286927	-0-	-0-	-0-	12459	1	253140	2	Y	19389	19468	0	43	1	522
						21328	9									

BRISCOE B (SA20) WELL #: 1388H RRCID -> 297582 COMPL. DATE 08/10/2024 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 8088 - 19669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	9528	-0-	9528	9528	395	1	7963	2	Y	1064	997	0			67
						1170	9									
09	SHUT IN	66832	-0-	66832	76360	2640	1	55980	2	Y	7465	7205	0	3	1	324
						8212	9									
*10	155943 X	79583	-0-	-76360	-0-	3112	1	63253	2	Y	12016	11915	0	21	1	404
						13218	9									

GALVAN RANCH WELL #: A911H RRCID -> 297584 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9505 - 19404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	108147	-0-	108147	108147	4738	1	95801	2	Y	6916	6483	0			433
						7608	9									
09	SHUT IN	238601	-0-	238601	346748	9928	1	210652	2	Y	16383	16086	0	19	1	711
						18021	9									
10	550616 X	203868	-0-	-346748	-0-	8731	1	177379	2	Y	16144	16374	0	47	1	434
						17758	9									

GALVAN RANCH WELL #: A915H RRCID -> 297585 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9995 - 16524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	95711	-0-	95711	95711	4185	1	84542	2	Y	6349	5951	0			398
						6984	9									
09	SHUT IN	171777	-0-	171777	267488	7108	1	150762	2	Y	12643	12475	0	17	1	549
						13907	9									
10	422848 X	155360	-0-	-267488	-0-	6653	1	135164	2	Y	12312	12494	0	36	1	331
						13543	9									

BRISCOE B (SA21) WELL #: 1399H RRCID -> 297772 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7229 - 19521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	8999	-0-	8999	8999	289	1	5857	2	Y	2594	2431	0			163
						2853	9									
09	SHUT IN	75935	-0-	75935	84934	2730	1	57880	2	Y	13932	13483	0	7	1	605
						15325	9									
*10	175613 X	90679	-0-	-84934	-0-	3266	1	66339	2	Y	19158	19080	0	40	1	643
						21074	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA22) WELL #: 1408H RRCID -> 297815 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7343 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		6750	-0-	6750	6750	278	1	5622	2	Y	773	725	0			48
							850	9									
09	SHUT IN		55259	-0-	55259	62009	2168	1	46039	2	Y	6411	6179	0	2	1	278
							7052	9									
*10	135275	X	73266	-0-	-62009	-0-	2887	1	58687	2	Y	10629	10532	0	18	1	357
							11692	9									

BRISCOE B (SA11) WELL #: 2558H RRCID -> 297816 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE B (SA18) WELL #: 2529H RRCID -> 297938 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 6963 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE B (SA9) WELL #: 2538H RRCID -> 297939 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 1019H RRCID -> 297980 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7393 - 16174

05	84896	X	84896	-0-	-0-	-0-	2605	1	53623	2	Y	26062	25875	0	114	1	732
							28668	9									
06	75899	X	75899	-0-	-0-	-0-	2457	1	48428	2	Y	22740	22851	0	49	1	572
							25014	9									
07	71548	X	71548	-0-	-0-	-0-	2536	1	49461	2	Y	17774	17446	0	43	1	857
							19551	9									
08	62069	X	62069	-0-	-0-	-0-	2221	1	44863	2	Y	13623	13586	0	40	1	854
							14985	9									
09	56704	X	56704	-0-	-0-	-0-	2029	1	43001	2	Y	10613	10969	0	37	1	461
							11674	9									
10	46947	X	46947	-0-	-0-	-0-	1702	1	34543	2	Y	9729	9832	0	31	1	327
							10702	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA19) STATE WELL #: 1279H RRCID -> 298017 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6960 - 20859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144555	X	144555	-0-	-0-	-0-	4709 42904	1 9	96942	2	N	39004	39152	0	330	1	1422
06	127472	X	127472	-0-	-0-	-0-	4403 36323	1 9	86746	2	N	33021	33187	0	95	1	1161
07	124009	X	124009	-0-	-0-	-0-	4574 30195	1 9	89240	2	N	27450	27046	0	86	1	1479
08	117166	X	117166	-0-	-0-	-0-	4238 27294	1 9	85634	2	N	24813	24453	0	69	1	1770
09	98091	X	98091	-0-	-0-	-0-	3334 24052	1 9	70705	2	N	21865	22561	0	77	1	997
10	98704	X	81540	-0-	-17164	-0-	3138 14664	1 9	63738	2	N	13331	13814	0	66	1	448

BRISCOE G (SA16) WELL #: 1028H RRCID -> 298021 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7393 - 16625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	34530	X	21443	-0-	-13087	-0-	717 6756	1 9	13970	2	Y	6142	5831	0			311
*05	63708	X	63708	-0-	-0-	-0-	2210 16030	1 9	45468	2	Y	14573	14420	0	54	1	410
*06	52598	X	52598	-0-	-0-	-0-	1878 13692	1 9	37028	2	Y	12447	12517	0	27	1	313
*07	44870	X	44870	-0-	-0-	-0-	1690 10237	1 9	32943	2	Y	9306	9147	0	23	1	449
*08	35681	X	35527	-0-	-154	-0-	1311 7755	1 9	26461	2	Y	7050	7036	0	21	1	442
09	38360	X	38360	-0-	-0-	-0-	1392 7495	1 9	29473	2	Y	6814	6941	0	19	1	296
10	35681	X	35281	-0-	-400	-0-	1337 6830	1 9	27114	2	Y	6209	6276	0	20	1	209

GALVAN RANCH WELL #: A953H RRCID -> 298272 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9340 - 22219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		28406	-0-	28406	28406	1244 781	1 9	26381	2	N	710	679	0			31
10	SHUT IN		257098	-0-	257098	285504	11510 11747	1 9	233841	2	N	10679	10421	0	2	1	287

BRISCOE B (SA10) WELL #: 2549H RRCID -> 298275 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B922H RRCID -> 298289 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 8624 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B928H RRCID -> 298297 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 3892 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					13
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					13
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					13
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	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

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
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					13
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					13
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					13
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					13
06	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					13
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					13
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					13
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					13
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13

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
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					13
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					13
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					13
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					13
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					13
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					13

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
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					13
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					13
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					13
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13

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
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					13
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					13
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					13
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13

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
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					13
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					13
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					13
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13

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
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					13
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					13
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					13
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13

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
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					56
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					56
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					56
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					56
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					56
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					56

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
05	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1869	2	22	9	N	20					87
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1784	2	32	9	N	29					116
07	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1857	2	21	9	N	19					135
08	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1844	2	24	9	N	22					157
09	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	1792	2	22	9	N	20					177
10	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1842	2	28	9	N	25					202

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					140
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					140
07	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-					140
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					140
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					140
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	N	2					142

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOWE RANCH (EDWARDS) 55270 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
ETHEL L. CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 297846 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14479 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2024 - WELL PLUGGED 10/08/24

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
C&E PRODUCTION, LLC 120529
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5363	X	1588	-0-	-3775	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	230	-0-	-2467	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	986	-0-	-4864	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	540	N	150	-0-	-390	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3374	-0-	374	374	3374	3			N	-0-					-0-
07	469	N	95	-0-	-374	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	862	-0-	-1028	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

05	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	389	-0-	-1021	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	360	N	47	-0-	-313	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	990	N	389	-0-	-601	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	431	-0-	-889	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	270	N	17	-0-	-253	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	690	N	166	-0-	-524	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	549	-0-	-350	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	725	-0-	-1585	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	660	N	249	-0-	-411	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	330	N	96	-0-	-234	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	343	-0-	-917	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	299	-0-	-259	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	170	-0-	-910	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	780	N	190	-0-	-590	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	258	-0-	-486	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	3553	-0-	453	453	3553	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	990	N	193	-0-	-797	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-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
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	960	N	220	-0-	-740	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-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
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	649	-0-	-1691	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-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
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	930	N	342	-0-	-588	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-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
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	900	N	249	-0-	-651	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-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
05	1581	N	745	-0-	-836	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3612	-0-	612	612	3612	3			N	-0-					-0-
07	741	N	129	-0-	-612	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	523	-0-	-1667	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-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
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	289	-0-	-1121	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3789	-0-	789	789	3789	3			N	-0-					-0-
07	860	N	71	-0-	-789	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	943	-0-	-887	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	461	-0-	-589	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

05	1054	N	568	-0-	-486	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	334	-0-	-2006	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

05	1519	N	199	-0-	-1320	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4564	-0-	1564	1564	4564	3			N	-0-					-0-
07	1691	N	127	-0-	-1564	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	700	-0-	-2180	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

05	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	102	-0-	-952	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	305	-0-	-749	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	551	-0-	-469	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

05	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	219	-0-	-1071	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	420	N	137	-0-	-283	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
07	775	X	157	-0-	-618	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	750	X	605	-0-	-145	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	192	-0-	-1308	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	690	N	133	-0-	-557	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	660	N	31	-0-	-629	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			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
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	870	N	357	-0-	-513	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	510	N	208	-0-	-302	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	780	N	231	-0-	-549	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	N	66	-0-	-1164	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	420	N	133	-0-	-287	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	750	N	245	-0-	-505	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

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
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3079	-0-	79	79	3079	2			N	-0-					-0-
07	167	N	88	-0-	-79	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	787	-0-	-683	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1633	2	20	9	N	18					125
06	0	N	1866	-0-	1866	-0-	1826	2	40	9	N	36					161
07	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1723	2	8	9	N	7					168
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1712	2	12	9	N	11					179
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1817	2	8	9	N	7					186
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					186

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					24
06	0	N	842	-0-	842	-0-	842	2			N	-0-					24
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					24
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					24
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					24
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					24

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	0	N	969	-0-	969	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

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

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

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	44	-0-	-1010	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	713	N	332	-0-	-381	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	886	-0-	-230	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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
05	31	N	7	-0-		-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-		-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-		-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-		-2	-0-	1	3			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
05	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-		-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-		-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-		-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	12	N	1	-0-		-11	-0-	1	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
05	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-		-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-		-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	13	N	6	-0-		-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-		-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-		-29	-0-	2	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
05	655	N	655	-0-		-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-		-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	682	N	527	-0-		-155	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-		-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-		-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*10	657	N	657	-0-		-0-	-0-	657	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
05	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-		-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-		-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-		-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-		-29	-0-	2	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
05	31	N	6	-0-		-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-		-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-		-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-		-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-		-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-		-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-		-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-		-29	-0-	2	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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
BOWMAN-GOMEZ UNIT 69 WELL #: 1H RRCID -> 296783 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6392 - 11110

05	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	34					100
06	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					100
07	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					100
08	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					100
09	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					100
10	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					100

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (BUDA, S.) //CONT.// 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
CML EXPLORATION, LLC 120648
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	#	961	-0-	-279	-0-	161	1	800	2	N	-0-					-0-
06	1140	#	920	-0-	-220	-0-	101	1	818	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	278	1	1102	2	N	-0-					-0-
08	1374	R	1374	-0-	-0-	-0-	253	1	1090	2	N	28					28
							31	9									
09	1170	#	284	-0-	-886	-0-	40	1	244	2	N	-0-					28
10	1852	R	1852	-0-	-0-	-0-	160	1	1622	2	N	64					92
							70	9									

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

05	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1001	3	34	9	N	31					469
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	961	3	36	9	N	33	165	1			337
07	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	3			N	-0-					337
08	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	3			N	-0-					337
09	990	N	896	-0-	-94	-0-	896	3			N	-0-					337
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	901	3	107	9	N	97					434

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					17
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					17
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					17
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					17
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					17
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					17

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					58
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					58
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					58
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					58
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					58
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					58

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					32
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					32
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					32
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					32
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	3			N	-0-					32
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					40
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	3			N	-0-					40
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					40
08	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			N	-0-					40
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	3			N	-0-					40
10	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	3			N	-0-					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					22
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					22
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					22
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					22
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					22
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					23
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					23
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					23
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					23
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					23
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					33
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					33
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					33
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					33
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					33
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					70
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					70
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					70
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					70
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					70
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					70

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

05	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOOTS B WELL #: 3 RRCID -> 290443 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2041	-0-	-377	-0-	141	1	1900	3	Y	-0-					70
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					70
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					70
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	174	1	2934	3	Y	-0-					70
09	2280	X	2172	-0-	-108	-0-	132	1	2040	3	Y	-0-					70
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					70

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	2759	-0-	-3038	-0-	187	1	2572	3	Y	-0-					23
06	5250	X	149	-0-	-5101	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					23
07	5022	X	4939	-0-	-83	-0-	265	1	4674	3	Y	-0-					23
08	4867	X	2956	-0-	-1911	-0-	167	1	2789	3	Y	-0-					23
09	4710	X	3420	-0-	-1290	-0-	207	1	3213	3	Y	-0-					23
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	6944	X	3287	-0-	-3657	-0-	219	1	3048	3	Y	18					87
							20	9									
06	6720	X	728	-0-	-5992	-0-	49	1	679	3	Y	-0-	41	1			46
07	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	430	1	7390	3	Y	50					96
							55	9									
08	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	426	1	7224	3	Y	53	54	1			95
							58	9									
09	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	430	1	6648	3	Y	54					149
							59	9									
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					149

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
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	54	1	722	3	Y	7					19
							8	9									
06	210	N	90	-0-	-120	-0-	6	1	84	3	Y	-0-	9	1			10
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	47	1	839	3	Y	9					19
							10	9									
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	1	11	1			9
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	2					11
							2	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	5890	X	3150	-0-	-2740	-0-	217	1	2933	3	Y	-0-					17
06	3390	X	325	-0-	-3065	-0-	22	1	303	3	Y	-0-					17
07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	259	1	4467	3	Y	-0-					17
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	198	1	3330	3	Y	-0-					17
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	201	1	3107	3	Y	-0-					17
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					17

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	682	X	476	-0-	-206	-0-	32	1	444	3	Y	-0-					11
06	900	X	137	-0-	-763	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					11
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					11
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	86	1	1488	3	Y	-0-					11
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	676	3	Y	-0-					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	52	1	701	3	Y	-0-					32
06	570	N	22	-0-	-548	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					32
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	74	1	1292	3	Y	-0-					32
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	46	1	770	3	Y	-0-					32
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	44	1	688	3	Y	-0-					32
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					32

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

05	2697	X	1886	-0-	-811	-0-	128	1	1758	3	Y	-0-					42
06	2610	X	211	-0-	-2399	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					42
07	2821	X	1082	-0-	-1739	-0-	59	1	1023	3	Y	-0-					42
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	176	1	2989	3	Y	-0-					42
09	2730	X	2473	-0-	-257	-0-	149	1	2324	3	Y	-0-					42
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					42

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

05	8804	X	7472	-0-	-1332	-0-	510	1	6888	3	Y	67					283
							74	9									
06	8370	X	826	-0-	-7544	-0-	56	1	770	3	Y	-0-	134	1			149
07	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	524	1	9064	3	Y	70					219
							77	9									
08	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	561	1	9416	3	Y	63	121	1			161
							69	9									
09	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	511	1	7879	3	Y	64					225
							70	9									
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					225

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS ENERGEN INC. 101159
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

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

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXAS ENERGEN INC. 101159
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 290653 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3812 - 3832

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	658	1	6000	3	Y	23					57
							25	9									
06	6360	X	6186	-0-	-174	-0-	312	1	5859	3	Y	14					71
							15	9									
07	DLQ G-10		6490	-0-	6490	6490	687	1	5779	3	Y	22					93
							24	9									
08	13116	X	6626	-0-	-6490	-0-	697	1	5906	3	Y	21	91	1			23
							23	9									
09	6690	X	6428	-0-	-262	-0-	717	1	5679	3	Y	29					52
							32	9									
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					52

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	60	1	548	3	Y	23					57
							25	9									
06	660	N	553	-0-	-107	-0-	27	1	511	3	Y	14					71
							15	9									
07	DLQ G-10		683	-0-	683	683	70	1	589	3	Y	22					93
							24	9									
08	1322	N	639	-0-	-683	-0-	65	1	551	3	Y	21	91	1			23
							23	9									
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	71	1	563	3	Y	29					52
							32	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					52

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/06/2019

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	-0-					59
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	N	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	68	-0-	-8023	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					37
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					37
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					37
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					37
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	42	1	567	3	N	-0-					89
06	510	N	65	-0-	-445	-0-	4	1	61	3	N	-0-					89
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					89
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	55	1	945	3	N	-0-					89
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	49	1	756	3	N	-0-					89
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

RHODE RANCH, W. (MH-1) //CONT.// 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	104	1	1403	3	N	-0-					13
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					13
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					13
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	107	1	1818	3	N	-0-					13
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	78	1	1216	3	N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

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

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

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

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BRP ENERGY, LLC 041519
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

05	1240	N	29	-0-	-1211	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460

HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

05	310	N	29	-0-	-281	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

05	434	N	216	-0-	-218	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	330	-0-	-120	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

05	217	N	19	-0-	-198	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	128	-0-	-213	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	3	N	-0-					-0-
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	682	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	377 24	1 9	1494	2	N	22					86
06	1800	X	1736	-0-	-64	-0-	343 3	1 9	1390	2	N	3					89
07	1705	X	1656	-0-	-49	-0-	211 2	1 9	1443	2	N	2					91
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					91
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					91

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

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

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-						44
06	720	N	430	-0-	-290	-0-	-0-	430	2		N	-0-						44
07	899	N	737	-0-	-162	-0-	-0-	737	2		N	-0-						44
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	-0-	855	2		N	-0-						44
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-						44
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	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

05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2	77 9	N	70	173	1				79
06	390	N	227	-0-	-163	-0-	-0-	205	2	22 9	N	20						99
07	403	N	276	-0-	-127	-0-	-0-	243	2	33 9	N	30						129
08	496	N	359	-0-	-137	-0-	-0-	304	2	55 9	N	50						179
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2	75 9	N	68	177	1				70
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2	77 9	N	70						140

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						68
10	0	N	-0-	-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
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

05	31	N	9	-0-	-22	-0-	7	1	1	2	N	1					3
							1	9									
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	9	N	2					5
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	9	N	3					8
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	9	N	2					10
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	9	N	2					12
*10	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	1			N	-0-					12

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
SDMB RESOURCES LLC 100634
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12138 - 12220

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12350 - 12452

05	0	W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2		N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-					65
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-					65
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					65
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					65

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
LULING WELL SERVICE 512680
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					168
06	1080	N	117	-0-	-963	-0-	75	2	42	9	N	38	192	1			14
07	1860	N	85	-0-	-1775	-0-	85	2			N	-0-					14
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					14
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					7
06	1530	#	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	3312	-0-	-8282	-0-	3312	2			Y	-0-					145
06	11220	X	2503	-0-	-8717	-0-	2503	2			Y	-0-					145
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					145
08	3720	X	762	-0-	-2958	-0-	762	2			Y	-0-					145
09	3600	X	253	-0-	-3347	-0-	253	2			Y	-0-					145
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					145

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	434 N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					13
06	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13
08	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					13
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					13
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	4	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	104	-0-	104	112	37	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	21	-0-	21	133	4	1	17	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4	-0-	4	4	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1	-0-	1	5	1	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	4	-0-	4	9	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
*10	24 N	15	-0-	-9	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	28	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	7	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1135	395	1	718	2	Y	-0-					-0-
*10	2590	N	1455	-0-	-1135	-0-	321	1	1134	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	454	1	826	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1280					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		418	-0-	418	418	141	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		348	-0-	348	766	190	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		355	-0-	355	1121	125	1	230	2	Y	-0-					-0-
*10	1489	N	368	-0-	-1121	-0-	81	1	287	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		126	-0-	126	126	42	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		126	-0-	126	252	68	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		124	-0-	124	376	44	1	80	2	Y	-0-					-0-
*10	517	N	141	-0-	-376	-0-	31	1	110	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20	-0-	20	20	6	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		27	-0-	27	47	14	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1941	-0-	1941	1988	689	1	1252	2	Y	-0-					-0-
*10	3000	N	1099	-0-	-1901	87	242	1	857	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1171	-0-	1171	1171	395	1	776	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		156	-0-	156	1327	85	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1368	-0-	1368	2695	485	1	883	2	Y	-0-					-0-
*10	3595	X	900	-0-	-2695	-0-	198	1	702	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1374	-0-	1374	1374	463	1	911	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		265	-0-	265	1639	145	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1517	-0-	1517	3156	538	1	979	2	Y	-0-					-0-
*10	4122	X	966	-0-	-3156	-0-	213	1	753	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		58	-0-	58	58	19	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		52	-0-	52	110	28	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		44	-0-	44	154	15	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	243	N	89	-0-	-154	-0-	19	1	70	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1490	-0-	1490	1490	503	1	987	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		386	-0-	386	1876	210	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		874	-0-	874	2750	310	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	3493	X	743	-0-	-2750	-0-	164	1	579	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		131	-0-	131	131	44	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		199	-0-	199	330	108	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		121	-0-	121	451	43	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	626	N	175	-0-	-451	-0-	38	1	137	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		155	-0-	155	155	52	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		181	-0-	181	336	99	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		173	-0-	173	509	61	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	142	-0-	-509	-0-	31	1	111	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		95	-0-	95	95	21	1	74	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		103	-0-	103	103	34	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		200	-0-	200	303	109	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		250	-0-	250	553	88	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	711	N	158	-0-	-553	-0-	34	1	124	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1423	-0-	1423	1423	480	1	943	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		126	-0-	126	1549	68	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1137	-0-	1137	2686	403	1	734	2	Y	-0-					-0-
10	3000	N	854	-0-	-2146	540	188	1	666	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	88	1	162	2	N	-0-					-0-
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	158	1	559	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	82	1	149	2	N	-0-					-0-
*10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	268	1	950	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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	119	1	236	2	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	188	1	158	2	N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	122	1	222	2	N	-0-					-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	113	1	401	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	179	1	327	2	N	-0-					-0-
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	165	1	585	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	50	1	101	2	N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	442	1	369	2	N	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	412	1	750	2	N	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	72	1	255	2	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	25	1	47	2	N	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	24	1	85	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 #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	196	1	356	2	N	-0-			-0-
*10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	102	1	362	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	36	1	65	2	N	-0-			-0-
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	179	1	632	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	96	1	175	2	N	-0-			-0-
*10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	213	1	752	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	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 #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	297	1	248	2	N	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	505	1	919	2	N	-0-					-0-
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	255	1	900	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					198
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	64	1	128	2	N	-0-					198
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	108	1	90	2	N	-0-					198
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	77	1	140	2	N	-0-					198
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	51	1	182	2	N	-0-					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	N	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	89	1	315	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	395	1	777	2	N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	118	1	98	2	N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	316	1	577	2	N	-0-					-0-
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	144	1	509	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	247	1	485	2	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	60	1	50	2	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	101	1	185	2	N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	60	1	214	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	2	N	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	547	1	1076	2	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	133	1	111	2	N	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	408	1	743	2	N	-0-					-0-
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	174	1	616	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	163	1	296	2	N	-0-					-0-
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	244	1	863	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	140	1	255	2	N	-0-					-0-
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	139	1	493	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	188	1	342	2	N	-0-					-0-
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	157	1	556	2	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	186	1	339	2	N	-0-					-0-
*10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	255	1	903	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	51	1	94	2	N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	56	1	201	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	144	1	264	2	N	-0-					-0-
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	207	1	733	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 #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	119	1	217	2	N	-0-					-0-
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	175	1	620	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	209	1	412	2	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	125	1	104	2	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	58	1	106	2	N	-0-					-0-
10	558	N	129	-0-	-429	-0-	28	1	101	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	39	1	78	2	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	26	1	22	2	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	20	2	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	19	1	70	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	80	1	159	2	N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	154	1	129	2	N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	72	1	132	2	N	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	56	1	200	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	46	1	91	2	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	62	1	51	2	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	34	1	62	2	N	-0-					-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	67	1	238	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	11	1	12	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	264	1	481	2	N	-0-					-0-
*10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	317	1	1118	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	69	1	137	2	N	-0-			-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	21	1	18	2	N	-0-			-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	61	1	113	2	N	-0-			-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	15	1	56	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	216	1	393	2	N	-0-			-0-
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	138	1	487	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	-0-			-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	79	1	155	2	N	-0-			-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	114	1	95	2	N	-0-			-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	67	1	124	2	N	-0-			-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	45	1	159	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	597	1	1172	2	N	-0-			-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	160	1	134	2	N	-0-			-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	379	1	691	2	N	-0-			-0-
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	193	1	681	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	488	1	958	2	N	-0-			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	101	1	85	2	N	-0-			-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	322	1	586	2	N	-0-			-0-
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	113	1	399	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	440	1	801	2	N	-0-			-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	139	1	491	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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	128	1	251	2	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	111	1	94	2	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	54	1	99	2	N	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	34	1	123	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	19	1	38	2	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	21	1	18	2	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	11	1	41	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	64	1	53	2	N	-0-					-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	637	1	1158	2	N	-0-					-0-
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	255	1	900	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	381	1	693	2	N	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	88	1	313	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	2	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	25	2	N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	15	1	14	2	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	172	1	339	2	N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	274	1	229	2	N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	165	1	300	2	N	-0-					-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	95	1	339	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	405	1	338	2	N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	221	1	402	2	N	-0-					-0-
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	101	1	358	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	502	1	986	2	N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	129	1	109	2	N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	312	1	568	2	N	-0-					-0-
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	141	1	499	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	14	1	14	2	N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	399	1	785	2	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	52	1	44	2	N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	332	1	604	2	N	-0-					-0-
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	138	1	490	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	2	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	156	1	307	2	N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	252	1	211	2	N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	156	1	285	2	N	-0-					-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	99	1	350	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	1	11	2	N	-0-			-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	497	1	978	2	N	-0-			-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	107	1	89	2	N	-0-			-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	333	1	605	2	N	-0-			-0-
10	682	N	548	-0-	-134	-0-	121	1	427	2	N	-0-			-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	544	1	1069	2	N	-0-			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	124	1	104	2	N	-0-			-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	260	1	475	2	N	-0-			-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	145	1	514	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	537	1	1054	2	N	-0-			-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	356	1	298	2	N	-0-			-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	208	1	380	2	N	-0-			-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	127	1	450	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	207	1	408	2	N	-0-			-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	127	1	105	2	N	-0-			-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	61	1	112	2	N	-0-			-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	34	1	122	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	77	1	151	2	N	-0-			-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	33	1	27	2	N	-0-			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	59	1	107	2	N	-0-			-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	28	1	100	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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	210	1	741	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	104	1	206	2	N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	121	1	101	2	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	68	1	125	2	N	-0-					-0-
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	45	1	163	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	372	1	731	2	N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	217	1	181	2	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	117	1	213	2	N	-0-					-0-
10	527	N	316	-0-	-211	-0-	69	1	247	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	116	1	228	2	N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	45	1	39	2	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	41	1	76	2	N	-0-					-0-
10	217	N	33	-0-	-184	-0-	7	1	26	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	111	1	92	2	N	-0-					188
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	127	1	232	2	N	-0-					188
*10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	190	1	672	2	N	-0-					188

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			123

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	3100	N	4078	-0-	978	978	4078	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2		N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-

PRESTCO, LLC 676108
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PRESTCO, LLC //CONT.// 676108
MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

05	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	300	N	139	-0-	-161	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14358	X	3200	-0-	-11158	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	1829	-0-	-1395	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	2808	3			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2896	-0-	-194	-0-	2896	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2727	-0-	-466	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

05	15971	X	3245	-0-	-12726	-0-	3245	3			Y	-0-					-0-
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3177	-0-	-171	-0-	3177	3			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3019	-0-	-221	-0-	3019	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3090	-0-	-258	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

05	6053	X	1245	-0-	-4808	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
06	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
07	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
08	682	X	392	-0-	-290	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
09	1200	X	378	-0-	-822	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
10	1240	X	754	-0-	-486	-0-	754	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

05	37669	X	7477	-0-	-30192	-0-	7477	3			Y	-0-					-0-
06	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	3			Y	-0-					-0-
07	7688	X	7349	-0-	-339	-0-	7349	3			Y	-0-					-0-
08	7905	X	7704	-0-	-201	-0-	7704	3			Y	-0-					-0-
09	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	3			Y	-0-					-0-
*10	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

05	42800	X	8540	-0-	-34260	-0-	8540	3			Y	-0-					-0-
06	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			Y	-0-					-0-
07	9114	X	6970	-0-	-2144	-0-	6970	3			Y	-0-					-0-
08	9114	X	8735	-0-	-379	-0-	8735	3			Y	-0-					-0-
09	8280	X	8138	-0-	-142	-0-	8138	3			Y	-0-					-0-
10	8525	X	8157	-0-	-368	-0-	8157	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1600	N	1027	-0-	-573	3052	1027	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	951	-0-	-2049	1003	951	3			Y	-0-					-0-
07	1495	N	492	-0-	-1003	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	451	-0-	-509	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

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

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKDALE (CARRIZO) //CONT.// 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. //CONT.// 631524
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT 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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	866	-0-	-560	-0-	739	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	690	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	590	-0-	-340	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	110	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		5	-0-	5	54354	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54354					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1494	-0-	1494	55848	1494	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1083	-0-	1083	56931	1083	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		652	-0-	652	57583	652	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	57583					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7833					N	-0-					-0-
06	7833	X	-0-	-0-	-7833	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 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
05	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	465	N	121	-0-	-344	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	5	-0-	-646	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	4431	-0-	1331	1331	4431	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3082	-0-	-18	1313	3082	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3121	-0-	121	1434	3121	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	352	-0-	-818	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	21	-0-	-1033	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	185	-0-	-559	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	586	2	N	-0-					14
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	101	1	476	2	N	-0-					14
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	152	1	623	2	N	68	20	1			62
							75	9									
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	171	1	620	2	N	-0-					62
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	206	1	498	2	N	16	76	1			2
							18	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					2

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	606	-0-	-114	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4522	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3100	X	989	-0-	-2111	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	2070	-0-	-930	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1708	-0-	-1392	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2790	N	1301	-0-	-1489	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
*10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	2	-0-	-990	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	960	N	513	-0-	-447	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
*10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
*10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3458	-0-	458	458	3455	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1534	N	1076	-0-	-458	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	2286	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	N	10	-0-	-254	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					11
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					11
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					11
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	50	1	240	2	Y	-0-					11
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	47	1	272	2	Y	-0-					11
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	185	1	430	2	Y	-0-					11

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1943	N	446	-0-	-1497	-0-	56	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	79	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	75	1	506	2	Y	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	77	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	57	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	118	1	275	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	822	N	175	-0-	-647	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					14
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	2	Y	-0-					14
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	55	1	370	2	Y	-0-					14
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	53	1	254	2	Y	-0-					14
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	29	1	167	2	Y	-0-					14
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	80	1	185	2	Y	-0-					14

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2442	N	511	-0-	-1931	-0-	64	1	447	2	Y	-0-					9
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	72	1	434	2	Y	-0-					9
07	465	N	246	-0-	-219	-0-	32	1	214	2	Y	-0-					9
08	496	N	282	-0-	-214	-0-	49	1	233	2	Y	-0-					9
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	65	1	375	2	Y	-0-					9
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	118	1	274	2	Y	-0-					9

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	393	N	110	-0-	-283	-0-	14	1	96	2	Y	-0-					18
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	Y	-0-					18
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					18
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	19	1	89	2	Y	-0-					18
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	12	1	72	2	Y	-0-					18
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	39	1	92	2	Y	-0-					18

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1103	N	255	-0-	-848	-0-	32	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	31	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	28	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	31	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	29	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	51	1	120	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
05	250	N	38	-0-	-212	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					8
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					8
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					8
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					8
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					8
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	N	123	-0-	-471	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					6
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	2	Y	-0-					6
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	Y	-0-					6
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	14	1	69	2	Y	-0-					6
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	Y	-0-					6
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	31	1	71	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
05	1219	N	250	-0-	-969	-0-	31	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	32	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	44	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	42	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	84	1	194	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
05	2336	N	499	-0-	-1837	-0-	63	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	79	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	86	1	411	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	72	1	415	2	Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	152	1	355	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
05	3100	N	1348	-0-	-1752	3305	170	1	1178	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1276	-0-	-1724	1581	182	1	1094	2	Y	-0-					-0-
07	2930	N	1349	-0-	-1581	-0-	175	1	1174	2	Y	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	237	1	1132	2	Y	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	202	1	1165	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	390	1	906	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 #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1179	N	220	-0-	-959	-0-	27 2	1 9	191	2	Y	2					15
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	36 9	1 9	218	2	Y	8					23
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	263	2	Y	4					27
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	34	1	161	2	Y	-0-					27
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	40	1	231	2	Y	-0-					27
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	102	1	237	2	Y	-0-					27

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	141	-0-	-521	-0-	18	1	123	2	Y	-0-					20
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	2	Y	-0-					20
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	2	Y	-0-					20
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	24 3	1 9	116	2	Y	3					23
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	15	1	85	2	Y	-0-					23
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	44	1	103	2	Y	-0-					23

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2323	N	451	-0-	-1872	-0-	55 12	1 9	384	2	Y	11					33
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	103 1	1 9	621	2	Y	1					34
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	407	2	Y	2					36
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	97	1	463	2	Y	-0-					36
09	720	N	656	-0-	-64	-0-	97	1	559	2	Y	-0-					36
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	186	1	434	2	Y	-0-					36

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	362	N	65	-0-	-297	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					2
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					2
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					2
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	Y	-0-					2
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					2
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	14	1	33	2	Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	N	14	-0-	-115	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					11
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					11
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					11
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					11
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	2	Y	-0-					11
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	33	1	76	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1192	-0-	-1908	2685	150	1	1042	2	Y	-0-					42
06	3000	N	1310	-0-	-1690	995	187	1	1123	2	Y	-0-					42
07	2522	N	1527	-0-	-995	-0-	198	1	1329	2	Y	-0-					42
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	222	1	1062	2	Y	-0-					42
09	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	193	1	1112	2	Y	-0-					42
10	1519	N	1164	-0-	-355	-0-	350	1	814	2	Y	-0-					42

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1800	N	298	-0-	-1502	-0-	37	1	261	2	Y	-0-					20
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	87	1	520	2	Y	-0-					20
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	Y	-0-					20
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	79	1	377	2	Y	-0-					20
09	480	N	295	-0-	-185	-0-	44	1	251	2	Y	-0-					20
10	465	N	344	-0-	-121	-0-	103	1	241	2	Y	-0-					20

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	30	-0-	-102	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					14
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	Y	-0-					14
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					14
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	Y	-0-					14
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					14
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	2	Y	-0-					14

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	896	N	174	-0-	-722	-0-	22	1	152	2	Y	-0-					1
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	2	Y	-0-					1
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	2	Y	-0-					1
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	25	1	119	2	Y	-0-					1
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	2	Y	-0-					1
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	52	1	122	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1314	-0-	-1786	2890	165 6	1 9	1143	2	Y	5					15
06	3000	N	1353	-0-	-1647	1243	193 1	1 9	1159	2	Y	1					16
07	2714	N	1471	-0-	-1243	-0-	190	1	1281	2	Y	-0-					16
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	251	1	1199	2	Y	-0-					16
09	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	164	1	945	2	Y	-0-					16
10	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	378	1	881	2	Y	-0-					16

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	2	N	-0-					114
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	2	N	-0-					114
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	2	N	-0-					114
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	2	N	-0-					114
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	15	1	89	2	N	-0-					114
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	37	1	87	2	N	-0-					114

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	575	-0-	-2122	-0-	72	1	503	2	Y	-0-					3
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	103	1	615	2	Y	-0-					3
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	98	1	658	2	Y	-0-					3
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	114	1	545	2	Y	1					4
							1	9									
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	104	1	601	2	Y	-0-					4
10	744	N	700	-0-	-44	-0-	210	1	490	2	Y	-0-					4

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	258	-0-	-827	-0-	32	1	226	2	Y	-0-					65
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	42	1	250	2	Y	-0-					65
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	2	Y	-0-					65
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	39	1	189	2	Y	-0-					65
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	25	1	146	2	Y	-0-					65
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	56	1	129	2	Y	-0-					65

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	739	-0-	-2361	203	93	1	646	2	Y	-0-					-0-
06	926	N	723	-0-	-203	-0-	103	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	86	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	130	1	619	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	96	1	553	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	193	1	450	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2867	N	989	-0-	-1878	-0-	124	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	143	1	861	2	Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	125	1	844	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	741	-0-	-251	-0-	128	1	613	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	494	-0-	-496	-0-	73	1	421	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	424	-0-	-537	-0-	127	1	297	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	920	-0-	-2180	1679	116	1	804	2	Y	-0-					81
06	2521	N	842	-0-	-1679	-0-	120	1	722	2	Y	-0-					81
07	868	N	774	-0-	-94	-0-	100	1	674	2	Y	-0-					81
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	157	1	753	2	Y	-0-					81
09	840	N	767	-0-	-73	-0-	114	1	653	2	Y	-0-					81
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	319	1	742	2	Y	-0-					81

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
05	749	N	158	-0-	-591	-0-	20	1	138	2	Y	-0-					2
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	26	1	156	2	Y	-0-					2
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	2	Y	-0-					2
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	21	1	102	2	Y	-0-					2
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	20	1	118	2	Y	-0-					2
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	52	1	122	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

05	3100	N	719	-0-	-2381	199	90	1	629	2	Y	-0-					2
06	362	N	163	-0-	-199	-0-	23	1	140	2	Y	-0-					2
07	899	N	77	-0-	-822	-0-	10	1	67	2	Y	-0-					2
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	269	1	1288	2	Y	-0-					2
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	124	1	714	2	Y	-0-					2
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	470	1	1094	2	Y	-0-					2

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

05	50	N	10	-0-	-40	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					10
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					10
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					10
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					10
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					10
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					10

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

05	3100	N	736	-0-	-2364	62	93	1	643	2	Y	-0-					4
06	1019	N	957	-0-	-62	-0-	137	1	820	2	Y	-0-					4
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	133	1	898	2	Y	-0-					4
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	134	1	639	2	Y	-0-					4
09	960	N	691	-0-	-269	-0-	102	1	589	2	Y	-0-					4
10	1023	N	684	-0-	-339	-0-	206	1	478	2	Y	-0-					4

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

05	1712	N	320	-0-	-1392	-0-	40	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	56	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	38	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	180	-0-	-130	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	45	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	102	1	236	2	Y	-0-					-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

05	88	N	25	-0-	-63	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	21	1	50	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

05	526	N	137	-0-	-389	-0-	17	1	120	2	Y	-0-					56
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	2	Y	-0-					56
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	2	Y	-0-					56
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					56
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					56
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	13	1	29	2	Y	-0-					56

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2768	N	550	-0-	-2218	-0-	69	1	481	2	Y	-0-					31
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	90	1	543	2	Y	-0-					31
07	527	N	356	-0-	-171	-0-	46	1	310	2	Y	-0-					31
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	134	1	643	2	Y	-0-					31
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	98	1	562	2	Y	-0-					31
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	198	1	461	2	Y	-0-					31

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
05	2356	N	444	-0-	-1912	-0-	56	1	388	2	Y	-0-					10
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	74	1	441	2	Y	-0-					10
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	52	1	349	2	Y	-0-					10
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	66	1	314	2	Y	-0-					10
09	480	N	332	-0-	-148	-0-	49	1	283	2	Y	-0-					10
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	108	1	252	2	Y	-0-					10

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
05	1078	N	226	-0-	-852	-0-	28	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	28	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	22	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	106	-0-	-111	-0-	18	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	24	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	52	1	120	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2704	N	473	-0-	-2231	-0-	60	1	413	2	Y	-0-					8
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	86	1	515	2	Y	-0-					8
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	77	1	516	2	Y	-0-					8
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	94	1	448	2	Y	-0-					8
09	600	N	524	-0-	-76	-0-	78	1	446	2	Y	-0-					8
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	169	1	392	2	Y	-0-					8

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
05	184	N	37	-0-	-147	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	27	1	64	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
05	1331	N	236	-0-	-1095	-0-	30	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	42	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	44	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	66	1	155	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
05	2062	N	466	-0-	-1596	-0-	59	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	58	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	46	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	46	1	263	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	210	-0-	-100	-0-	63	1	147	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 #: 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
05	3053	N	523	-0-	-2530	-0-	66	1	457	2	Y	-0-					43
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	102	1	615	2	Y	-0-					43
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	79	1	535	2	Y	-0-					43
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	103	1	490	2	Y	-0-					43
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	101	1	580	2	Y	-0-					43
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	213	1	496	2	Y	-0-					43

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

05	1927	N	406	-0-	-1521	-0-	51	1	355	2	Y	-0-					4
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	55	1	331	2	Y	-0-					4
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	51	1	340	2	Y	-0-					4
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	67	1	320	2	Y	-0-					4
09	390	N	282	-0-	-108	-0-	42	1	240	2	Y	-0-					4
10	403	N	294	-0-	-109	-0-	88	1	206	2	Y	-0-					4

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

05	3100	N	413	-0-	-2687	156	52	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	919	N	763	-0-	-156	-0-	109	1	654	2	Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	78	1	528	2	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	81	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	51	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	156	1	364	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

05	3100	N	573	-0-	-2527	1726	72	1	501	2	Y	-0-					5
06	3000	N	1647	-0-	-1353	373	235	1	1412	2	Y	-0-					5
07	1606	N	1233	-0-	-373	-0-	160	1	1073	2	Y	-0-					5
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	171	1	819	2	Y	-0-					5
09	1410	N	363	-0-	-1047	-0-	54	1	309	2	Y	-0-					5
10	1240	N	205	-0-	-1035	-0-	62	1	143	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

05	3047	N	599	-0-	-2448	-0-	75	1	520	2	Y	4					12
							4	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	107	1	643	2	Y	-0-					12
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	86	1	582	2	Y	1					13
							1	9									
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	104	1	499	2	Y	-0-					13
09	750	N	529	-0-	-221	-0-	78	1	451	2	Y	-0-					13
10	682	N	523	-0-	-159	-0-	157	1	366	2	Y	-0-					13

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

05	92	N	25	-0-	-67	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					10
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	Y	-0-					10
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					10
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	-0-					10
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					10
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	2	Y	-0-					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2008	N	319	-0-	-1689	-0-	40	1	279	2	Y	-0-					1
06	450	N	305	-0-	-145	-0-	44	1	261	2	Y	-0-					1
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	36	1	240	2	Y	-0-					1
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	71	1	337	2	Y	-0-					1
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	60	1	343	2	Y	-0-					1
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	113	1	264	2	Y	-0-					1

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	75	1	524	2	N	-0-					30
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	92	1	552	2	N	-0-					30
07	589	N	392	-0-	-197	-0-	51	1	341	2	N	-0-					30
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	91	1	437	2	N	-0-					30
09	630	N	328	-0-	-302	-0-	49	1	279	2	N	-0-					30
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	104	1	243	2	N	-0-					30

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	607	N	143	-0-	-464	-0-	18	1	125	2	Y	-0-					13
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					13
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	2	Y	-0-					13
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	22	1	106	2	Y	-0-					13
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	2	Y	-0-					13
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	64	1	149	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3123	X	719	-0-	-2404	-0-	90	1	629	2	Y	-0-					29
06	870	X	790	-0-	-80	-0-	113	1	677	2	Y	-0-					29
07	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	275	1	1847	2	Y	-0-					29
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	360	1	1721	2	Y	-0-					29
09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	343	1	1972	2	Y	-0-					29
10	2108	X	1305	-0-	-803	-0-	392	1	913	2	Y	-0-					29

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2861	N	505	-0-	-2356	-0-	64	1	441	2	Y	-0-					2
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	83	1	496	2	Y	-0-					2
07	527	N	449	-0-	-78	-0-	58	1	391	2	Y	-0-					2
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	75	1	358	2	Y	-0-					2
09	570	N	389	-0-	-181	-0-	58	1	331	2	Y	-0-					2
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	130	1	304	2	Y	-0-					2

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	807	N	224	-0-	-583	-0-	28	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	25	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	29	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	33	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	59	1	136	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
05	1405	N	337	-0-	-1068	-0-	42	1	295	2	Y	-0-					13
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	51	1	303	2	Y	-0-					13
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	37	1	251	2	Y	-0-					13
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	74	1	351	2	Y	-0-					13
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	47	1	269	2	Y	-0-					13
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	79	1	185	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	726	-0-	-2374	472	91	1	635	2	Y	-0-					1
06	1277	N	805	-0-	-472	-0-	115	1	690	2	Y	-0-					1
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	121	1	815	2	Y	-0-					1
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	101	1	484	2	Y	-0-					1
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	140	1	804	2	Y	-0-					1
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	370	1	861	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	N	16	-0-	-51	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1055	-0-	-2045	2019	133	1	922	2	Y	-0-					3
06	2993	N	974	-0-	-2019	-0-	139	1	835	2	Y	-0-					3
07	1147	N	889	-0-	-258	-0-	115	1	774	2	Y	-0-					3
08	1054	N	133	-0-	-921	-0-	23	1	110	2	Y	-0-					3
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	135	1	776	2	Y	-0-					3
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	597	1	1390	2	Y	-0-					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	498	-0-	-2602	710	63	1	435	2	Y	-0-					79
06	1278	N	568	-0-	-710	-0-	81	1	487	2	Y	-0-					79
07	310	N	119	-0-	-191	-0-	15	1	104	2	Y	-0-					79
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	150	1	716	2	Y	-0-					79
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	122	1	701	2	Y	-0-					79
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	434	1	1009	2	Y	-0-					79

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1889	-0-	-1211	3534	238	1	1651	2	Y	-0-					62
06	3000	N	1852	-0-	-1148	2386	264	1	1588	2	Y	-0-					62
07	3100	N	2080	-0-	-1020	1366	269	1	1811	2	Y	-0-					62
08	2370	N	1004	-0-	-1366	-0-	174	1	830	2	Y	-0-					62
09	1320	N	396	-0-	-924	-0-	59	1	337	2	Y	-0-					62
10	1364	N	310	-0-	-1054	-0-	93	1	217	2	Y	-0-					62

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
05	2215	N	522	-0-	-1693	-0-	66	1	456	2	Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	75	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	64	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	363	-0-	-164	-0-	63	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	269	-0-	-271	-0-	40	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	171	1	398	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 #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	897	-0-	-2203	307	113	1	784	2	Y	-0-					-0-
06	1019	N	712	-0-	-307	-0-	102	1	610	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	335	-0-	-440	-0-	43	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	149	-0-	-750	-0-	26	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	123	-0-	-597	-0-	18	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	106	-0-	-235	-0-	32	1	74	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					82
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-					82
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					82
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	N	-0-					82
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					82
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	2	N	-0-					82

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	459	N	102	-0-	-357	-0-	13	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	20	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	23	1	53	2	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	N	133	-0-	-522	-0-	17	1	116	2	Y	-0-					40
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	2	Y	-0-					40
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	Y	-0-					40
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	22	1	107	2	Y	-0-					40
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	Y	-0-					40
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	44	1	104	2	Y	-0-					40

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	16	-0-	-28	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	445	-0-	-1632	-0-	56	1	389	2	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	62	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	46	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	59	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	53	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	115	1	268	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	745	-0-	-2355	1419	94	1	651	2	Y	-0-					4
06	1990	N	571	-0-	-1419	-0-	82	1	489	2	Y	-0-					4
07	434	N	101	-0-	-333	-0-	13	1	88	2	Y	-0-					4
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	346	1	1653	2	Y	-0-					4
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	69	1	396	2	Y	-0-					4
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	507	1	1179	2	Y	-0-					4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1371	N	320	-0-	-1051	-0-	40	1	280	2	Y	-0-					1
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	44	1	265	2	Y	-0-					1
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	39	1	262	2	Y	-0-					1
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	46	1	217	2	Y	-0-					1
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	35	1	199	2	Y	-0-					1
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	89	1	206	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	642	-0-	-2458	992	81	1	561	2	Y	-0-					20
06	1676	N	684	-0-	-992	-0-	98	1	586	2	Y	-0-					20
07	868	N	577	-0-	-291	-0-	75	1	502	2	Y	-0-					20
08	651	N	451	-0-	-200	-0-	78	1	373	2	Y	-0-					20
09	690	N	467	-0-	-223	-0-	69	1	398	2	Y	-0-					20
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	244	1	568	2	Y	-0-					20

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1567	N	310	-0-	-1257	-0-	39	1	271	2	Y	-0-					55
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	59	1	353	2	Y	-0-					55
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	2	Y	-0-					55
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	49	1	235	2	Y	-0-					55
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	33	1	189	2	Y	-0-					55
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	56	1	129	2	Y	-0-					55

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	872	-0-	-2228	764	110	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	1566	N	802	-0-	-764	-0-	115	1	687	2	Y	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	102	1	687	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	148	1	709	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	753	-0-	-57	-0-	111	1	642	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	222	1	515	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316	N	76	-0-	-240	-0-	10	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	8	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	763	-0-	-2337	170	96	1	667	2	Y	-0-					25
06	867	N	697	-0-	-170	-0-	100	1	597	2	Y	-0-					25
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	95	1	638	2	Y	-0-					25
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	116	1	554	2	Y	-0-					25
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	79	1	453	2	Y	-0-					25
10	620	N	558	-0-	-62	-0-	168	1	390	2	Y	-0-					25

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

05	266	N	89	-0-	-177	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	32	1	74	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

05	720	N	132	-0-	-588	-0-	17	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	19	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	15	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	60	1	139	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

05	2044	N	404	-0-	-1640	-0-	51	1	353	2	Y	-0-					42
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	66	1	399	2	Y	-0-					42
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	50	1	340	2	Y	-0-					42
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	80	1	384	2	Y	-0-					42
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	55	1	317	2	Y	-0-					42
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	138	1	320	2	Y	-0-					42

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

05	1756	N	268	-0-	-1488	-0-	34	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	46	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	36	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	55	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	50	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	103	1	241	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

05	1556	N	287	-0-	-1269	-0-	36	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	45	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	43	1	290	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	48	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	54	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	118	1	275	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

05	2472	N	389	-0-	-2083	-0-	49	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	272	-0-	-328	-0-	39	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	248	-0-	-217	-0-	32	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	236	-0-	-167	-0-	41	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	38	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	73	1	169	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	789	N	154	-0-	-635	-0-	19	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	41	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	31	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	141	-0-	-159	-0-	21	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	145	-0-	-103	-0-	44	1	101	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
05	201	N	57	-0-	-144	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					8
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					8
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					8
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					8
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					8
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	18	1	41	2	Y	-0-					8

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
05	2469	N	355	-0-	-2114	-0-	45	1	310	2	Y	-0-					46
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	49	1	294	2	Y	-0-					46
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	Y	-0-					46
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	55	1	260	2	Y	-0-					46
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	64	1	369	2	Y	-0-					46
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	277	1	643	2	Y	-0-					46

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
05	1353	N	393	-0-	-960	-0-	49	1	344	2	Y	-0-					7
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	62	1	373	2	Y	-0-					7
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	58	1	392	2	Y	-0-					7
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	111	1	528	2	Y	-0-					7
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	90	1	518	2	Y	-0-					7
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	193	1	448	2	Y	-0-					7

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
05	47	N	7	-0-	-40	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	16	1	36	2	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
05	3100	N	742	-0-	-2358	742	93	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	1658	N	916	-0-	-742	-0-	131	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	113	1	759	2	Y	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	171	1	815	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	714	-0-	-216	-0-	106	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	277	1	646	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
05	3100	N	960	-0-	-2140	1056	121	1	839	2	Y	-0-					52
06	1820	N	764	-0-	-1056	-0-	109	1	655	2	Y	-0-					52
07	589	N	359	-0-	-230	-0-	46	1	312	2	Y	1					53
							1	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	218	1	1039	2	Y	-0-					53
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	166	1	957	2	Y	-0-					53
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	318	1	741	2	Y	-0-					53

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
05	1320	N	301	-0-	-1019	-0-	38	1	263	2	Y	-0-					8
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	2	Y	-0-					8
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	2	Y	-0-					8
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	49	1	237	2	Y	-0-					8
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	42	1	239	2	Y	-0-					8
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	108	1	251	2	Y	-0-					8

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
05	1544	N	325	-0-	-1219	-0-	41	1	284	2	Y	-0-					11
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	49	1	292	2	Y	-0-					11
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	39	1	265	2	Y	-0-					11
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	55	1	261	2	Y	-0-					11
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	33	1	188	2	Y	-0-					11
10	310	N	192	-0-	-118	-0-	58	1	134	2	Y	-0-					11

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1306	-0-	-1794	2885	196	1	1110	2	Y	-0-					14
06	3000	N	1246	-0-	-1754	1131	200	1	1046	2	Y	-0-					14
07	2437	N	1306	-0-	-1131	-0-	200	1	1106	2	Y	-0-					14
08	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	15	1	1168	2	Y	-0-					14
09	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	63	1	984	2	Y	-0-					14
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	246	1	1357	2	Y	-0-					14

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1524	-0-	-1576	4389	284	1	1238	2	Y	2					10
							2	9									
06	3000	N	1465	-0-	-1535	2854	349	1	1116	2	Y	-0-					10
07	3100	N	1499	-0-	-1601	1253	248	1	1251	2	Y	-0-					10
08	2773	N	1520	-0-	-1253	-0-	75	1	1445	2	Y	-0-					10
09	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	178	1	1174	2	Y	-0-					10
10	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	65	1	1295	2	Y	-0-					10

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2858	N	627	-0-	-2231	-0-	79	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	83	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	74	1	497	2	Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	69	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	28	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	51	1	119	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 #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1772	N	353	-0-	-1419	-0-	44	1	309	2	Y	-0-			1
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	54	1	327	2	Y	-0-			1
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	44	1	296	2	Y	-0-			1
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	56	1	268	2	Y	-0-			1
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	54	1	311	2	Y	-0-			1
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	96	1	223	2	Y	-0-			1

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

05	926	N	81	-0-	-845	-0-	10	1	71	2	Y	-0-			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	2	Y	-0-			-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	5	1	23	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	24	-0-	-156	-0-	4	1	20	2	Y	-0-			-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	66	1	154	2	Y	-0-			-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

05	3100	N	783	-0-	-2317	724	118	1	665	2	Y	-0-			14
06	1521	N	797	-0-	-724	-0-	128	1	669	2	Y	-0-			14
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	149	1	819	2	Y	-0-			14
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	9	1	731	2	Y	-0-			14
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	Y	-0-			14
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	106	1	585	2	Y	-0-			14

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

05	1853	N	355	-0-	-1498	-0-	45	1	310	2	Y	-0-			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	56	1	335	2	Y	-0-			-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	39	1	265	2	Y	-0-			-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	61	1	291	2	Y	-0-			-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	54	1	313	2	Y	-0-			-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	102	1	236	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

05	3100	N	564	-0-	-2536	45	71	1	493	2	Y	-0-			-0-
06	853	N	808	-0-	-45	-0-	115	1	693	2	Y	-0-			-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	110	1	740	2	Y	-0-			-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	116	1	555	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	697	-0-	-113	-0-	103	1	594	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	678	-0-	-159	-0-	204	1	474	2	Y	-0-			-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

05	1761	N	708	-0-	-1053	-0-	132	1	575	2	Y	1			8
							1	9							
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	197	1	634	2	Y	-0-			8
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	97	1	485	2	Y	-0-			8
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			8
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	84	1	555	2	Y	-0-			8
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-			8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	449	N	78	-0-	-371	-0-	14	1	64	2	Y	-0-					42
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	6	1	18	2	Y	1					43
							1	9									
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	18	2	Y	7	39	1			11
							8	9									
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	68	64	1			15
							75	9									
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					15
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	30					45
							33	9									

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	746	-0-	-2354	454	112	1	634	2	Y	-0-					2
06	1306	N	852	-0-	-454	-0-	137	1	715	2	Y	-0-					2
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	129	1	707	2	Y	-0-					2
08	744	N	624	-0-	-120	-0-	8	1	616	2	Y	-0-					2
09	840	N	614	-0-	-226	-0-	36	1	578	2	Y	-0-					2
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	150	1	830	2	Y	-0-					2

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1350	N	312	-0-	-1038	-0-	39	1	273	2	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	47	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	39	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	38	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	14	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	63	1	146	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2515	N	428	-0-	-2087	-0-	54	1	374	2	Y	-0-					6
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	61	1	368	2	Y	-0-					6
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	65	1	438	2	Y	-0-					6
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	91	1	436	2	Y	-0-					6
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	71	1	409	2	Y	-0-					6
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	134	1	311	2	Y	-0-					6

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	851	-0-	-2249	589	128	1	723	2	Y	-0-					40
06	1530	N	941	-0-	-589	-0-	151	1	790	2	Y	-0-					40
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	155	1	851	2	Y	-0-					40
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	12	1	931	2	Y	-0-					40
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	54	1	855	2	Y	-0-					40
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	199	1	1099	2	Y	-0-					40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1108	N	178	-0-	-930	-0-	22	1	156	2	Y	-0-					3
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	47	1	282	2	Y	-0-					3
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	44	1	294	2	Y	-0-					3
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	54	1	257	2	Y	-0-					3
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	37	1	213	2	Y	-0-					3
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	68	1	159	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
05	3100	N	692	-0-	-2408	140	104	1	588	2	Y	-0-					2
06	805	N	665	-0-	-140	-0-	106	1	559	2	Y	-0-					2
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	106	1	584	2	Y	-0-					2
08	682	N	552	-0-	-130	-0-	7	1	545	2	Y	-0-					2
09	660	N	552	-0-	-108	-0-	33	1	519	2	Y	-0-					2
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	148	1	816	2	Y	-0-					2

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2059	N	479	-0-	-1580	-0-	72	1	407	2	Y	-0-					2
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	78	1	407	2	Y	-0-					2
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	72	1	400	2	Y	-0-					2
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	5	1	415	2	Y	-0-					2
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					2
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	96	1	531	2	Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	754	-0-	-2346	630	95	1	659	2	Y	-0-					-0-
06	1334	N	704	-0-	-630	-0-	101	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	97	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	137	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	98	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	254	1	592	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
05	2849	N	488	-0-	-2361	-0-	61	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	83	1	496	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	463	-0-	-95	-0-	60	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	83	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	444	-0-	-126	-0-	66	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	162	1	378	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
05	1000	N	211	-0-	-789	-0-	27	1	184	2	Y	-0-					1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					1
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	2	Y	-0-					1
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	23	1	112	2	Y	-0-					1
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	10	1	58	2	Y	-0-					1
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	65	1	150	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1535	N	376	-0-	-1159	-0-	47	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	67	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	72	1	485	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	62	1	298	2	Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	76	1	436	2	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	175	1	406	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
05	182	N	41	-0-	-141	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	21	1	50	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

05	3100	N	716	-0-	-2384	218	90	1	626	2	Y	-0-					-0-
06	964	N	746	-0-	-218	-0-	107	1	639	2	Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	80	1	541	2	Y	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	140	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	131	1	753	2	Y	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	291	1	677	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

05	1212	N	244	-0-	-968	-0-	45	1	197	2	Y	2					10
							2	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	60	1	192	2	Y	-0-					10
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	42	1	213	2	Y	-0-					10
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					10
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	34	1	222	2	Y	-0-					10
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

05	2334	N	500	-0-	-1834	-0-	63	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	71	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	58	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	99	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	78	1	446	2	Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	170	1	394	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

05	81	N	10	-0-	-71	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					21
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					21
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					21
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	Y	-0-					21
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					21
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	16	1	37	2	Y	-0-					21

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
05	1047	N	184	-0-	-863	-0-	23	1	161	2	Y	-0-					35
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	28	1	165	2	Y	-0-					35
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	2	Y	-0-					35
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	36	1	170	2	Y	-0-					35
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	169	2	Y	-0-					35
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	289	1	673	2	Y	-0-					35

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	517	N	134	-0-	-383	-0-	20	1	114	2	Y	-0-					1
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	Y	-0-					1
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					1
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					1
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					1
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	36	1	203	2	Y	-0-					1

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	725	-0-	-2375	373	91	1	634	2	Y	-0-					29
06	770	N	397	-0-	-373	-0-	57	1	340	2	Y	-0-					29
07	1085	N	194	-0-	-891	-0-	25	1	169	2	Y	-0-					29
08	713	N	174	-0-	-539	-0-	30	1	144	2	Y	-0-					29
09	390	N	149	-0-	-241	-0-	22	1	127	2	Y	-0-					29
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	54	1	127	2	Y	-0-					29

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	645	-0-	-2455	935	81	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	1758	N	823	-0-	-935	-0-	118	1	705	2	Y	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	148	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	148	1	710	2	Y	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	165	1	949	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	538	-0-	-609	-0-	162	1	376	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 #: 9 RRCID -> 292306 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6056 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1916	N	414	-0-	-1502	-0-	52	1	362	2	Y	-0-					85
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	74	1	442	2	Y	-0-					85
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	53	1	356	2	Y	-0-					85
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	76	1	364	2	Y	-0-					85
09	510	N	400	-0-	-110	-0-	59	1	341	2	Y	-0-					85
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	123	1	287	2	Y	-0-					85

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 292311 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612

05	149	N	15	-0-	-134	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					9
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					9
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					9
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					9
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					9
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					9

WINSLOW WELL #: 26 RRCID -> 292312 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122

05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					16
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					16
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					16
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-					16
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	Y	-0-					16
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	43	1	100	2	Y	-0-					16

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	38	1	437	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	58	1	672	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	56	1	668	3	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	56	1	725	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	65	1	741	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	52	1	652	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	119	-0-	-129	-0-	7	1	57	3	Y	50	61	1			21
							55	9									
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	5	1	50	3	Y	12	23	1			10
							13	9									
07	1054	N	60	-0-	-994	-0-	1	1	51	3	Y	7					17
							8	9									
08	1054	N	14	-0-	-1040	-0-	8	3	6	9	Y	5					22
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	3	2	9	Y	2					24
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					24

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
06	41	X	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	35	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	26	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	74	1	204	3	Y	-0-					6
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	38	1	146	3	Y	-0-					6
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	51	1	276	3	Y	-0-					6
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	55	1	172	3	Y	-0-					6
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	81	1	202	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	15	1	5	3	Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			9
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					9
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					14
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	Y	-0-	9	1			5
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	25	11	1			19
							28	9									
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	190	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	168	1	644	3	Y	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	136	1	745	3	Y	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	215	1	676	3	Y	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	218	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					18
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	356 1	1 9	274	3	Y	1	2	1			-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	374	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	456	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	493 3	1 9	90	3	Y	3	3	1			-0-
09	660	N	444	-0-	-216	-0-	332 2	1 9	110	3	Y	2	2	1			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1305	1	416	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1371	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	489	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	161	1	1789	3	Y	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	138	1	1194	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	8	1	2	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	15	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-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
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	25	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	26	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					22
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	22	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	942	-0-	-112	-0-	75	1	867	3	Y	-0-	27	1			-0-
06	1050	N	945	-0-	-105	-0-	74	1	871	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	75	1	979	3	Y	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	93	1	1074	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	830	-0-	-130	-0-	61	1	769	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					13
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-	13	1			-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-	28	1			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	174	1	2012	3	Y	-0-					17
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	154	1	1821	3	Y	11					28
							12	9									
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	116	1	1517	3	Y	-0-					28
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	116	1	1339	3	Y	-0-	16	1			12
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	53	1	666	3	Y	-0-	12	1			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	34	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	25	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	28	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	49	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	85	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	303	-0-	-224	-0-	162	1	124	3	Y	15	8	1			16
							17	9									
06	420	N	103	-0-	-317	-0-	58	1	43	3	Y	2	7	1			11
							2	9									
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	43	1	19	3	Y	8	9	1			10
							9	9									
08	310	N	104	-0-	-206	-0-	86	1	15	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	98	1	33	3	Y	5	1	1			14
							6	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					14

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	94	1	845	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	906	-0-	-24	-0-	71	1	835	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	928	-0-	-33	-0-	69	1	859	3	Y	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	62	1	928	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	71	1	792	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	80	1	719	3	Y	2					25
							2	9									
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	61	1	709	3	Y	-0-					25
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	55	1	685	3	Y	1	23	1			3
							1	9									
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	52	1	782	3	Y	-0-					3
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	52	1	586	3	Y	-0-					3
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	595	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	3	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	53	1	568	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	596	-0-	-86	-0-	60	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	526	-0-	-134	-0-	41	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	419	-0-	-263	-0-	31	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	35	1	522	3	Y	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	46	1	515	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	96	1	1109	3	Y	-0-					2
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	90	1	1062	3	Y	-0-					2
07	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	82	1	1066	3	Y	-0-					2
08	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	88	1	1016	3	Y	-0-	1	1			1
09	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	76	1	955	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	160	3	Y	53	62	1			41
							58	9									
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	Y	31	22	1			50
							34	9									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	171	3	35	9	Y	32	47	1			35
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	167	3	39	9	Y	35	52	1			18
09	210	N	95	-0-	-115	-0-	4	1	80	3	Y	10	23	1			5
							11	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					5

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 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
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					7
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					7
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	19	1	254	3	Y	-0-					7
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	Y	-0-	4	1			3
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	3	Y	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	1					1
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	40	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	30	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	29	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	31	1	350	3	Y	1					1
							1	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	298	-0-	-105	-0-	41	1	257	3	Y	-0-					17
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	9	1	264	3	Y	2					19
							2	9									
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	266	3	2	9	Y	2					21
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			Y	-0-					21
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	Y	-0-					21
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					21

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	1					7
							1	9									
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					7
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					2
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					2
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					2
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	38	1	581	3	Y	-0-					2
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	Y	-0-					2
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	107	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	22	1	691	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	608	-0-	-112	-0-	27	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	251	-0-	-152	-0-	25	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	Y	-0-					4
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-	14	1			-0-
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	81	1	726	3	Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	63	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	48	1	592	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	715	-0-	-91	-0-	44	1	671	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	707	-0-	-103	-0-	58	1	649	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	37	1	334	3	Y	-0-	44	1			-0-
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	24	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	19	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	24	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	72	1	640	3	Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	54	1	638	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	654	-0-	-90	-0-	49	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	692	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	566	-0-	-124	-0-	46	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					13
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					13
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT 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
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	2	2	1			7
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	174	1	31	3	N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	109	1	36	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	91	91	1			19
							100	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					19
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	14					33
							15	9									
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					33
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	9					42
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					42

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	46	1			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					10
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					10
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					10
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					10

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	103	1	920	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	883	-0-	-227	-0-	69	1	814	3	Y	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	77	1	956	3	Y	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	65	1	984	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	796	-0-	-74	-0-	65	1	730	3	Y	1					1
							1	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					23
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-	26	1			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 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
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	3	Y	-0-					8
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					8
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					1
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					1
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	66	3	1	9	Y	1					2
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			Y	-0-					2
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					2
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	28	1	347	3	N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	23	1	348	3	N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	28	1	315	3	N	3					3
							3	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					3

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
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	63	1	567	3	Y	-0-					15
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	50	1	581	3	Y	1					16
							1	9									
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	50	1	626	3	Y	-0-	16	1			-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	641	3	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	378	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	3	2	9	Y	2					2
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	18					20
							20	9									
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	4	1	242	3	Y	-0-					5
06	750	N	159	-0-	-591	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					5
07	558	N	155	-0-	-403	-0-	155	3			Y	-0-					5
08	248	N	75	-0-	-173	-0-	3	1	69	3	Y	3					8
							3	9									
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	145	3	1	9	Y	1					9
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					9

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	21	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	87	1	965	3	Y	-0-	28	1			-0-
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	90	1	930	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	91	1	943	3	Y	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	99	1	974	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	933	-0-	-87	-0-	69	1	864	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	338	-0-	-96	-0-	70	1	260	3	Y	7	24	1			5
							8	9									
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	62	1	274	3	Y	-0-					5
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	54	1	199	3	Y	-0-					5
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	202	1	258	3	Y	4					9
							4	9									
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	94	1	153	3	Y	-0-					9
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					9

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	39	1	139	3	Y	-0-	16	1			-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	68	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	32	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	44	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	20	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	-0-					4
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	4	1			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	12	1	758	3	Y	-0-					7
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	45	1	648	3	Y	-0-					7
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					7
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	Y	4					11
							4	9									
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	3	2	9	Y	2					13
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	478	3	Y	-0-					13
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	181	1	309	3	Y	2	7	1			8
							2	9									
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	95	1	437	3	Y	-0-					8
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	44	1	482	3	Y	-0-	8	1			-0-
09	480	N	357	-0-	-123	-0-	72	1	283	3	Y	2					2
							2	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	9	1	618	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	572	3	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	427	3	1	9	Y	1					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	4	1	293	3	Y	-0-					6
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	230	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	270	N	168	-0-	-102	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	150	-0-	-253	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	686	3	N	8	31	1			10
							9	9									
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	56	1	654	3	N	4					14
							4	9									
07	775	N	685	-0-	-90	-0-	56	1	627	3	N	2					16
							2	9									
08	744	N	606	-0-	-138	-0-	40	1	563	3	N	3					19
							3	9									
09	720	N	535	-0-	-185	-0-	47	1	488	3	N	-0-					19
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					19

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	52	1	433	3	N	-0-					-0-
06	510	N	411	-0-	-99	-0-	40	1	371	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	49	1	454	3	N	-0-					-0-
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	37	1	405	3	N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	38	1	419	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	554	-0-	-76	-0-	36	1	518	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	611	3	Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	3	1	9	Y	1					1
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	185	-0-	-175	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	129	3	Y	3					3
							3	9									
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	Y	2					5
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					5

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	1	11	1			2
							1	9									
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					2
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					2
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					2
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					2
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	79	1	710	3	Y	-0-					7
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	60	1	707	3	Y	-0-					7
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	56	1	693	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	46	1	686	3	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	25	1	95	3	Y	7	23	1			1
							8	9									
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					1
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	3	Y	-0-					1
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	4	1	7	3	Y	-0-					1
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	3	1			5
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					5
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	3	1			2
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					2

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	49	1	182	3	Y	7	24	1			7
							8	9									
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	29	1	130	3	Y	-0-					7
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	45	1	164	3	Y	-0-					7
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
09	150	N	29	-0-	-121	-0-	11	1	18	3	Y	-0-					7
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					7

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	303	-0-	-286	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					14
06	570	N	338	-0-	-232	-0-	125	1	212	3	Y	1	6	1			9
							1	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	66	1	303	3	Y	-0-					9
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	415	3	Y	-0-	7	1			2
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	82	1	319	3	Y	3					5
							3	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					5

VT NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	447	1	344	3	N	16	9	1			14
							18	9									
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	448	1	331	3	N	2	8	1			8
							2	9									
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	569	1	253	3	N	18	14	1			12
							20	9									
08	806	N	747	-0-	-59	-0-	629	1	114	3	N	4	6	1			10
							4	9									
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	565	1	187	3	N	5	2	1			13
							6	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	403	1	310	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	393	1	291	3	Y	-0-					1
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	502	1	224	3	Y	-0-					1
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	713	1	129	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	690	N	619	-0-	-71	-0-	463	1	154	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	30	1	309	3	Y	-0-					11
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	158	1	269	3	Y	2	7	1			6
							2	9									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	93	1	429	3	Y	-0-					6
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	44	1	482	3	Y	-0-	6	1			-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	110	1	432	3	Y	3					3
							3	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	85	1	495	3	Y	34	57	1			35
							37	9									
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	38	1	426	3	Y	12	47	1			-0-
							13	9									
07	713	N	402	-0-	-311	-0-	8	1	381	3	Y	12					12
							13	9									
08	620	N	441	-0-	-179	-0-	14	1	418	3	Y	8					20
							9	9									
09	480	N	268	-0-	-212	-0-	21	1	245	3	Y	2					22
							2	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					22

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	3	N	-0-					26
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	3	8	9	N	7					33
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					33
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-	19	1			14
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	1	14	1			1
							1	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	119	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	76	1	841	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	847	-0-	-114	-0-	17	1	830	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	24	1	712	3	Y	1					1
							1	9									
09	930	N	746	-0-	-184	-0-	59	1	687	3	Y	-0-					1
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	100	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	3	Y	-0-					10
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	12	1	178	3	Y	-0-	10	1			-0-
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					5
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	1					6
							1	9									
07	124	N	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					2
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	1					3
							1	9									
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	111	1	707	3	N	24	76	1			30
							26	9									
06	990	N	899	-0-	-91	-0-	26	1	828	3	N	41	31	1			40
							45	9									
07	961	N	947	-0-	-14	-0-	915	3	32	9	N	29	36	1			33
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	849	3	33	9	N	30	33	1			30
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	36	1	770	3	N	38	39	1			29
							42	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					29

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3446	-0-	-522	-0-	270	1	3123	3	Y	48	35	1			24
							53	9									
06	3840	X	3284	-0-	-556	-0-	260	1	3024	3	Y	-0-	24	1			-0-
07	3813	X	3413	-0-	-400	-0-	275	1	3079	3	Y	54	43	1			11
							59	9									
08	3813	X	3423	-0-	-390	-0-	228	1	3176	3	Y	17	11	1			17
							19	9									
09	3690	X	3109	-0-	-581	-0-	268	1	2788	3	Y	48	34	1			31
							53	9									
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					31

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

05	217	N	195	-0-	-22	-0-	148	1	47	3	Y	-0-					8
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	133	1	33	3	Y	-0-	4	1			4
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	43	1	45	3	Y	-0-					4
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	3	Y	-0-					4
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					6

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	430	1	4976	3	Y	47	77	1			51
							52	9									
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	396	1	4618	3	Y	-0-	51	1			-0-
07	6169	X	3679	-0-	-2490	-0-	302	1	3377	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	2904	-0-	-3265	-0-	194	1	2710	3	Y	-0-					-0-
09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	535	1	5559	3	Y	-0-					-0-
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

05	2759	X	2746	-0-	-13	-0-	216	1	2495	3	Y	32	21	1			13
							35	9									
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	209	1	2441	3	Y	89	34	1			68
							98	9									
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	232	1	2597	3	Y	19	69	1			18
							21	9									
08	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	186	1	2588	3	Y	23	17	1			24
							25	9									
09	2760	X	2644	-0-	-116	-0-	230	1	2392	3	Y	20	23	1			21
							22	9									
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					21

APPLING WELL #: 200H RRCID -> 294782 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8570 - 13453

05	29543	X	21072	-0-	-8471	-0-	396	1	20214	3	Y	420	435	1			64
							462	9									
06	27180	X	16400	-0-	-10780	-0-	256	1	15845	3	Y	272	253	1			83
							299	9									
07	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	161	1	15186	3	Y	292	320	1			55
							321	9									
08	25389	X	14213	-0-	-11176	-0-	189	1	13850	3	Y	158	179	1			34
							174	9									
09	23340	X	12029	-0-	-11311	-0-	141	1	11687	3	Y	183	135	1			82
							201	9									
10	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					Y	NO RPT					82

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 201H RRCID -> 294783 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7770 - 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	EOM BALANCE
05	36084	X	28351	-0-	-7733	-0-	535	1	27298	3	Y	471	506	1	76
							518	9							
06	33000	X	26233	-0-	-6767	-0-	410	1	25375	3	Y	407	361	1	122
							448	9							
07	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	268	1	25251	3	Y	492	520	1	94
							541	9							
08	30163	X	25186	-0-	-4977	-0-	331	1	24317	3	Y	489	487	1	96
							538	9							
09	28650	X	23229	-0-	-5421	-0-	271	1	22504	3	Y	413	314	1	195
							454	9							
10	28365	X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					Y	NO RPT			195

AMG CHATO 25 C WELL #: 42 RRCID -> 294921 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 5989 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	N	-0-			8
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-			8
07	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			8
08	208	X	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-			8
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5743	1	116	9	N	105			559
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5083	1	78	9	N	71	177	1	453
07	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	2986	1	2389	3	N	100	177	1	376
							110	9							
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	3641	1	2498	3	N	105			481
							116	9							
09	3150	X	2033	-0-	-1117	-0-	32	1	1917	3	N	76	178	1	379
							84	9							
*10	3255	X	2086	-0-	-1169	-0-	1956	3	130	9	N	118	178	1	319

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	10	-0-	-40	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TOCQUIGNY (OLMOS) 90307 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
HAMILTON FEE WELL #: 10 RRCID -> 295600 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2332 - 2336

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) 91058 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
STOREY REED A WELL #: 13H RRCID -> 293584 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6814 PERF.12880 - 18455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13800		11154	-0-	-2646 B	272911	844	1	9283	2	N	934	914	1			125
							1027	9									
*12	13423		11154	-0-	-2269 B	270642	867	1	9239	2	N	953	814	1			264
							1048	9									
*01	13423		11247	-0-	-2176 B	268466	821	1	9411	2	N	923	907	1			280
							1015	9									
*02	12557		10404	-0-	-2153 B	266313	816	1	8598	2	N	900	887	1			293
							990	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	13175		10760	-0-	-2415 B	263898	850	1	8874	2	N	942	1057	1			178
							1036	9									
*04	11093		9873	-0-	-1220 B	262678	784	1	8120	2	N	881	920	1			139
							969	9									
05	11129		10007	-0-	-1122 B	261556	801	1	8300	2	N	824	799	1			164
							906	9									
06	10320	N	9960	-0-	-360 B	261196	818	1	8331	2	N	737	799	1			102
							811	9									
*07	270934	X	9738	-0-	-261196	-0-	805	1	8144	2	N	717	607	1			212
							789	9									
08	10664	X	9765	-0-	-899	-0-	835	1	8140	2	N	718	806	1			124
							790	9									
09	9960	X	9646	-0-	-314	-0-	830	1	8037	2	N	708	710	1			122
							779	9									
10	10292	X	10127	-0-	-165	-0-	1255	1	8045	3	N	752	710	1			164
							827	9									

STOREY REED B WELL #: 14H RRCID -> 293586 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7479 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21978		12887	-0-	-9091 B	273860	961	1	10547	2	N	1254	1409	1			217
							1379	9									
*12	21377		13018	-0-	-8359 B	265501	1006	1	10667	2	N	1223	1175	1			265
							1345	9									
*01	15283		13019	-0-	-2264 B	263237	937	1	10717	2	N	1241	1226	1			280
							1365	9									
*02	14297		11945	-0-	-2352 B	260885	927	1	9733	2	N	1168	1288	1			160
							1285	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	15000		12185	-0-	-2815 B	258070	951	1	9906	2	N	1207	1144	1			223
							1328	9									
*04	12630		11131	-0-	-1499 B	256571	874	1	8978	2	N	1163	1221	1			165
							1279	9									
05	12671	N	10938	-0-	-1733 B	254838	870	1	8865	2	N	1094	1138	1			121
							1203	9									
06	11750	N	11194	-0-	-556 B	254282	902	1	9185	2	N	1006	964	1			163
							1107	9									
*07	265541	X	11259	-0-	-254282	-0-	913	1	9232	2	N	1013	1031	1			145
							1114	9									
08	11935	X	11571	-0-	-364	-0-	975	1	9497	2	N	999	882	1			262
							1099	9									
09	11190	X	11086	-0-	-104	-0-	942	1	9110	2	N	940	1073	1			129
							1034	9									
10	11563	X	11398	-0-	-165	-0-	1396	1	8949	3	N	957	847	1			239
							1053	9									

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) //CONT.// 91058 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
STOREY REED C WELL #: 15H RRCID -> 293601 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7324 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	19116		12005	-0-	-7111 B	335179	891 1277	1 9	9837	2	N	1161	1134	1			185
*12	18593		11819	-0-	-6774 B	328405	905 1275	1 9	9639	2	N	1159	1137	1			207
*01	17113		11605	-0-	-5508 B	322897	832 1268	1 9	9505	2	N	1153	1086	1			274
*02	16009		10561	-0-	-5448 B	317449	813 1181	1 9	8567	2	N	1074	1060	1			288
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	16797		10981	-0-	-5816 B	311633	855 1174	1 9	8952	2	N	1067	1147	1			208
*04	14143		10111	-0-	-4032 B	307601	790 1131	1 9	8190	2	N	1028	1047	1			189
05	14188	N	9840	-0-	-4348 B	303253	779 1079	1 9	7982	2	N	981	982	1			187
06	13157	N	9969	-0-	-3188 B	300065	799 1011	1 9	8159	2	N	919	873	1			233
*07	310070	X	10005	-0-	-300065	-0-	809 1014	1 9	8182	2	N	922	984	1			171
08	10788	X	10167	-0-	-621	-0-	852 1011	1 9	8304	2	N	919	788	1			302
09	9960	X	9616	-0-	-344	-0-	812 945	1 9	7859	2	N	859	864	1			297
10	10292	X	9553	-0-	-739	-0-	1161 949	1 9	7443	3	N	863	958	1			202

STOREY REED D WELL #: 16H RRCID -> 293602 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7375 - 16646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12900		8096	-0-	-4804 B	215553	548 1475	1 9	6073	2	N	1341	1387	1			210
*12	12548		8305	-0-	-4243 B	211310	577 1506	1 9	6222	2	N	1369	1238	1			341
*01	10663		8277	-0-	-2386 B	208924	529 1483	1 9	6265	2	N	1348	1340	1			349
*02	9975		7549	-0-	-2426 B	206498	532 1363	1 9	5654	2	N	1239	1217	1			371
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	10466		7792	-0-	-2674 B	203824	540 1524	1 9	5728	2	N	1385	1473	1			283
*04	8812		7188	-0-	-1624 B	202200	501 1397	1 9	5290	2	N	1270	1381	1			172
05	8841	N	7001	-0-	-1840 B	200360	490 1323	1 9	5188	2	N	1203	1215	1			160
06	8198	N	7068	-0-	-1130 B	199230	517 1236	1 9	5315	2	N	1124	1038	1			246
*07	206273	X	7043	-0-	-199230	-0-	515 1276	1 9	5252	2	N	1160	964	1			442
08	7595	X	7107	-0-	-488	-0-	549 1179	1 9	5379	2	N	1072	1287	1			227
09	7080	X	6462	-0-	-618	-0-	496 1147	1 9	4819	2	N	1043	1118	1			152
10	7316	X	6161	-0-	-1155	-0-	674 1167	1 9	4320	3	N	1061	931	1			282

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	132	1	476	3	Y	-0-					7
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	43	1	179	3	Y	1					8
							1	9									
07	341	N	194	-0-	-147	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					8
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	111	1	680	3	Y	12	20	1			-0-
							13	9									
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	133	1	899	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 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
05	14B2 EXT		279	-0-	279	1943	186	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	397	-0-	-1943	-0-	355	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	149	-0-	-533	-0-	126	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	112	-0-	-167	-0-	91	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	155	-0-	-235	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	73	1	264	3	Y	-0-					6
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	80	1	333	3	Y	-0-					6
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	3	1	716	3	Y	-0-					6
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	139	1	851	3	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	46	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					6
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					6
07	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			Y	-0-	6	1			-0-
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	3	1	2	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	567					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	567					Y	-0-					-0-
07	567	X	-0-	-0-	-567	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1248	-0-	1248	3666	1248	3			N	-0-					-0-
06	4183	X	517	-0-	-3666	-0-	58	1	459	3	N	-0-					-0-
07	682	N	265	-0-	-417	-0-	140	1	125	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	484	-0-	-756	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	510	N	153	-0-	-357	-0-	32	1	121	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	70	-0-	70	170	70	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	196	-0-	196	366	196	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	14	-0-	14	380	14	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	5	-0-	5	385	5	1			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	6	-0-	6	391	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	391					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	39	1	76	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	Y	1					1
							1	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	74	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	229	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	113	-0-	-397	-0-	23	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					1
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	11	1	26	3	Y	-0-					1
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	45	1	87	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	69	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	26	1	18	3	Y	9					9
							10	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	19	1	69	3	Y	-0-					20
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	14					34
							15	9									
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-	34	1			-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	148	1	114	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	184	1	136	3	N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	171	1	76	3	N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	185	1	34	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	138	1	46	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	N	-0-	4	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	3	N	-0-					3
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	3	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	178	1	137	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	234	1	173	3	N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	192	1	86	3	N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	246	1	45	3	N	-0-					-0-
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	190	1	63	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	83	1	300	3	Y	-0-					23
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	78	1	322	3	Y	-0-					23
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	2	1	421	3	Y	-0-	23	1			-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	69	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	43	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
05	651	N	531	-0-	-120	-0-	115	1	416	3	Y	-0-					46
06	720	N	438	-0-	-282	-0-	85	1	353	3	Y	-0-					46
07	713	N	543	-0-	-170	-0-	3	1	540	3	Y	-0-	20	1			26
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	102	1	624	3	Y	9	35	1			-0-
							10	9									
09	450	N	325	-0-	-125	-0-	42	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	-0-					-0-
*09	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		10	-0-	10	10	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2	12	2	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					-0-

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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	83	66	1			50
							91	9									
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	5	3	Y	3	36	1			17
							3	9									
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	17	1			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	55	47	1			8
							61	9									
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	137	1	493	3	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	3	1	608	3	N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	55	1	369	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	178	1	855	3	Y	17	16	1			10
							19	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	126	1	417	3	Y	-0-	8	1			2
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	119	1	422	3	Y	35	11	1			26
							39	9									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	136	1	490	3	Y	7	29	1			4
							8	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	5	1			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	58	1	206	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	33	1	8	3	Y	4	39	1			8
							4	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	75	1	49	3	Y	-0-					8
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	90	1	37	3	Y	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	23	1	4	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	67	1	339	3	Y	13	30	1			4
							14	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	48	1	343	3	Y	4					8
							4	9									
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	85	1	341	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	3	-0-	-387	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	54	1	278	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7 10	1 9	32	3	Y	9	6	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	17	3	Y	2					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	171	1	870	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	685	-0-	-365	-0-	85	1	600	3	Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	187	1	744	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	962	-0-	-92	-0-	69	1	893	3	Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	3	1	761	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	263	1	1339	3	Y	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	91	1	643	3	Y	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	265	1	1057	3	Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	555	3	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		145	-0-	145	407	25	1	120	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		133	-0-	133	540	32	1	101	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		29	-0-	29	569	6	1	23	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4	-0-	4	573	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		48	-0-	48	621	9	1	39	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	621					N	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	5	-0-	-274	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					2
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	140	1	272	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	53	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	37	1	25	3	Y	13					13
							14	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					13

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	729	-0-	-573	-0-	158	1	571	3	Y	-0-					5
06	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	240	1	990	3	Y	-0-					5
07	1550	N	990	-0-	-560	-0-	5	1	985	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	276	1	1686	3	Y	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	194	1	1316	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

05	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	78 14	1 9	374	3	Y	13	27	1			18
06	480	N	290	-0-	-190	-0-	65 9	1 9	216	3	Y	8					26
07	496	N	278	-0-	-218	-0-	46 68	1 9	164	3	Y	62	69	1			19
08	465	N	206	-0-	-259	-0-	42 13	1 9	151	3	Y	12					31
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	46 9	1 9	209	3	Y	8	19	1			20
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					20

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	39	3	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 "C" WELL #: 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
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	36	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	55	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	30	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	60	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	35	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	105	1	378	3	Y	-0-					4
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	4	1	17	3	Y	2					6
							2	9									
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	90	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		302	-0-	302	302	66	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	302					Y	-0-					-0-
09	T. A.		78	-0-	78	380	14	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	380					Y	NO RPT					-0-

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
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	65	1	237	3	Y	-0-					1
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	50	1	209	3	Y	-0-					1
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	310	N	143	-0-	-167	-0-	20	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	115	-0-	-155	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	496	-0-	-341	-0-	85	1	411	3	N	-0-					-0-
06	780	N	282	-0-	-498	-0-	42	1	240	3	N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	92	1	820	3	N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	69	1	639	3	N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	52	1	186	3	Y	2					58
							2	9									
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	27	1	112	3	Y	-0-					58
07	310	N	226	-0-	-84	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					58
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	54	1	326	3	Y	-0-	58	1			-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	44	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*09	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 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
05	620	N	346	-0-	-274	-0-	75	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	291	-0-	-369	-0-	57	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	395	-0-	-256	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	12	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	Y	1					1
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	8	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	456	1	1647	3	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	92	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	2	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	99	1	604	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VT UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VT UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VT UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	49	1	176	3	Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	120	1	453	3	Y	-0-					45
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	190	1	435	3	Y	-0-					45
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	258	1	500	3	Y	1	46	1			-0-
							1	9									
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	432	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	397	1	274	3	Y	13					13
							14	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					40
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					40
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-	40	1			-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	497	-0-	-588	-0-	105	1	392	3	Y	-0-					28
06	1080	N	426	-0-	-654	-0-	129	1	297	3	Y	-0-					28
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	186	1	362	3	Y	1	29	1			-0-
							1	9									
08	496	N	167	-0-	-329	-0-	87	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	2	-0-	-418	-0-	1	1	1	9	Y	1					1
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					15
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	44	66	1			8
							48	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
07	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					8
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	50	1	336	3	N	-0-					8
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					8

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					2
07	T. A.		581	-0-	581	692	581	3			Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-	2	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	692					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	111	1	401	3	Y	-0-					12
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	46	1	189	3	Y	-0-					12
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	3	1	580	3	Y	-0-	5	1			7
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	127	1	773	3	Y	10	17	1			-0-
							11	9									
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	36	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

05	155	N	79	-0-	-76	-0-	17	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

05	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	259	1	1246	3	Y	9	20	1			12
							10	9									
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	365	1	1210	3	Y	5					17
							6	9									
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	339	1	1207	3	Y	45	51	1			11
							50	9									
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	319	1	1153	3	Y	8					19
							9	9									
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	268	1	1215	3	Y	7	14	1			12
							8	9									
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					12

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	87	1	22	3	Y	1	36	1			9
							1	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					9
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	3	1	2	3	Y	-0-					9
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	Y	-0-	9	1			-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	143	1	1008	3	Y	38	23	1			47
							42	9									
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	116	1	936	3	Y	9	41	1			15
							10	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	95	1	703	3	Y	25	33	1			7
							28	9									
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	160	1	546	3	Y	11					18
							12	9									
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	91	1	406	3	Y	-0-	17	1			1
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-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
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	131	1	630	3	N	62	57	1			20
							68	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	173	1	572	3	N	50	20	1			50
							55	9									
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	166	1	592	3	N	52	69	1			33
							57	9									
08	837	N	703	-0-	-134	-0-	148	1	537	3	N	16	33	1			16
							18	9									
09	810	N	747	-0-	-63	-0-	128	1	582	3	N	34	16	1			34
							37	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					34

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	190	1	712	3	N	32					48
							35	9									
06	750	N	605	-0-	-145	-0-	167	1	385	3	N	48	84	1			12
							53	9									
07	651	N	409	-0-	-242	-0-	136	1	264	3	N	8	10	1			10
							9	9									
08	868	N	533	-0-	-335	-0-	279	1	254	3	N	-0-	10	1			-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	381	1	263	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 10363 - 10400

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2		N	-0-			-0-
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2		N	-0-			-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
10	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

05	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
08	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-			-0-
10	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	2100	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

05	527	N	242	-0-	-285	-0-	242	2		N	-0-			-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
08	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

05	4929	X	3906	-0-	-1023	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
06	4770	X	4551	-0-	-219	-0-	4551	2		N	-0-			-0-
07	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2		N	-0-			-0-
08	3906	X	3022	-0-	-884	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
09	4560	X	4341	-0-	-219	-0-	4341	2		N	-0-			-0-
10	4929	X	3624	-0-	-1305	-0-	3624	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
07	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
08	1705	N	1032	-0-	-673	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
10	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1461	2		N	-0-			-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

05	5022	X	3322	-0-	-1700	-0-	3322	2		N	-0-			-0-
06	4860	X	3472	-0-	-1388	-0-	3472	2		N	-0-			-0-
07	4774	X	3616	-0-	-1158	-0-	3616	2		N	-0-			-0-
08	3317	X	2450	-0-	-867	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2		N	-0-			-0-
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	992	N	622	-0-	-370	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

05	4185	X	3770	-0-	-415	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3657	-0-	-393	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3758	-0-	-365	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2576	-0-	-1299	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3523	-0-	-227	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3460	-0-	-322	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

05	13206	X	13043	-0-	-163	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	10977	-0-	-1803	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	11639	-0-	-1567	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	8167	-0-	-4884	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	12180	-0-	-450	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11468	-0-	-1583	-0-	11468	2			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

05	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	666	-0-	-512	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1298	-0-	-190	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4664	-0-	1564	1564	4664	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3668	-0-	568	2132	3668	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5024	-0-	2024	4156	5024	2			N	-0-					-0-
10	8740	X	4584	-0-	-4156	-0-	4584	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3937	-0-	-62	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2863	-0-	-1136	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3302	-0-	-697	-0-	3302	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1957	-0-	-430	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	1884	-0-	-503	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1360	-0-	-593	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

05	5735	X	5711	-0-	-24	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5340	-0-	-210	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5521	-0-	-400	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4357	-0-	-1564	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5543	-0-	-187	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5115	-0-	-589	-0-	5115	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

05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	960	N	308	-0-	-652	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
06	4410	X	4006	-0-	-404	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	358	-0-	-2959	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	257	-0-	-2161	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	1278	-0-	-2742	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	2953	-0-	-1201	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

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
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
06	4800	X	4383	-0-	-417	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	392	-0-	-3235	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	281	-0-	-2385	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	1399	-0-	-2981	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3232	-0-	-1294	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	1972	-0-	-308	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	695	-0-	-1661	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

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
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	X	1386	-0-	-294	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	869	-0-	-433	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	11	-0-	-1198	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	750	N	464	-0-	-286	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	321	-0-	-857	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	12	-0-	-1197	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	750	N	380	-0-	-370	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	5	-0-	-2134	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	674	-0-	-496	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	367	-0-	-593	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	33	-0-	-308	-0-	33	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	N	627	-0-	-693	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	N	2379	-0-	-225	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	3240	X	511	-0-	-2729	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2044	-0-	-1211	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2051	-0-	-336	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	525	-0-	-1095	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1468	-0-	-919	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	746	-0-	-1300	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	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 #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	368	-0-	-172	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	3	-0-	-896	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	690	N	421	-0-	-269	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	420	N	7	-0-	-413	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

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
05	1581	N	15	-0-	-1566	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	900	N	315	-0-	-585	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	1453	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
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	3510	X	831	-0-	-2679	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	771	-0-	-1058	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	3627	X	3298	-0-	-329	-0-	3298	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
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	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
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
06	3900	X	897	-0-	-3003	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	990	-0-	-1304	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 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
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	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
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	6	-0-	-1513	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	376	-0-	-644	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
06	4770	X	963	-0-	-3807	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4484	-0-	-445	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	886	-0-	-1718	-0-	886	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		56	-0-	56	56	56	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5	-0-	5	61	5	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		23	-0-	23	84	23	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	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 #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 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
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	N	259	-0-	-941	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	602	-0-	-238	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	1138	-0-	-2222	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2832	-0-	-640	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1030	-0-	-1109	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1085	-0-	1085	1085	1085	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		202	-0-	202	1287	202	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1287					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		260	-0-	260	1547	260	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

05	992	N	230	-0-	-762	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	459	-0-	-471	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	6	-0-	-4272	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	874	-0-	-3266	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	817	-0-	-1694	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 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
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		766	-0-	766	766	766	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		116	-0-	116	882	116	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	882					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	882					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	882					N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
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
05	3348	X	3070	-0-	-278	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3099	-0-	-404	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2581	-0-	-922	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3066	-0-	-324	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	X	747	-0-	-813	-0-	43	1	704	2	N	-0-					-0-
07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	100	1	1941	2	N	-0-					-0-
08	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	84	1	1877	2	N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	132	1	2551	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	948	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	106	-0-	-514	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
06	600	N	307	-0-	-293	-0-	18	1	289	2	N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	59	1	1146	2	N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	2	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	482	-0-	-138	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	216	-0-	-6821	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	1498	-0-	-5312	-0-	86	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	7035	-0-	-2	-0-	343	1	6692	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	4100	-0-	-1976	-0-	176	1	3924	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	7037	X	4764	-0-	-2273	-0-	234	1	4530	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	N	438	-0-	-1002	-0-	25	1	413	2	N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	50	1	1106	2	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	N	958	-0-	-127	-0-	47	1	911	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	X	829	-0-	-1091	-0-	48	1	781	2	N	-0-					-0-
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	128	1	2488	2	N	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	60	1	1345	2	N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	142	1	2745	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	135	-0-	-435	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	428	-0-	-161	-0-	21	1	407	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	32	-0-	-1115	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	418	-0-	-692	-0-	24	1	394	2	N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	70	1	1360	2	N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	811	2	N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	53	1	1028	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	106	-0-	-700	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
06	780	N	416	-0-	-364	-0-	24	1	392	2	N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	96	1	1850	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	60	1	1164	2	N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	36	1	813	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	89	1	1716	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	380	-0-	-370	-0-	22	1	358	2	N	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	71	1	1382	2	N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	39	1	876	2	N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	N	-0-					-0-

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
05	2046	N	315	-0-	-1731	-0-	17	1	298	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	956	-0-	-664	-0-	55	1	901	2	N	-0-					-0-
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	130	1	2538	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	7916	-0-	4816	4816	339	1	7577	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	1816					N	-0-					-0-
10	3100	N	2795	-0-	-305	1511	137	1	2658	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	34	1	668	2	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	111	-0-	-602	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	23	1	371	2	N	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	69	1	1350	2	N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	63	1	1229	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	3030	X	1022	-0-	-2008	-0-	59	1	963	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2852	-0-	-279	-0-	139	1	2713	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	1776	-0-	-1293	-0-	76	1	1700	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	2852	X	2274	-0-	-578	-0-	112	1	2162	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	15	1	242	2	N	-0-			-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	N	-0-			-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	N	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	335	-0-	335	335	19	1	316	2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	456	-0-	456	791	22	1	434	2	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-			-0-
10	2820	X	2029	-0-	-791	-0-	100	1	1929	2	N	-0-			-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

05	434	N	115	-0-	-319	-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-
06	390	N	226	-0-	-164	-0-	13	1	213	2	N	-0-			-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	N	-0-			-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	558	N	451	-0-	-107	-0-	22	1	429	2	N	-0-			-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-			-0-
06	39122	X	39122	-0-	-0-	-0-	2249	1	36873	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	7896	-0-	-412	-0-	385	1	7511	2	N	-0-			-0-
08	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	365	1	8159	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-			-0-
10	8308	X	5702	-0-	-2606	-0-	280	1	5422	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	33	-0-	-742	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
06	750	N	277	-0-	-473	-0-	16	1	261	2	N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	842	2	N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	28	1	620	2	N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

05	806	N	71	-0-	-735	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
06	780	N	220	-0-	-560	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	47	1	926	2	N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	2	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	711	-0-	-95	-0-	35	1	676	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	2	N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	84	1	1645	2	N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	43	1	971	2	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	3240	-0-	140	140	159	1	3081	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	N	640	-0-	-830	-0-	37	1	603	2	N	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	96	1	1868	2	N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	40	1	885	2	N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	89	1	1716	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

05	1054	N	80	-0-	-974	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
06	690	N	367	-0-	-323	-0-	21	1	346	2	N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	986	2	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	54	1	1048	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	202	-0-	-170	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	1674	N	306	-0-	-1368	-0-	16	1	290	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	487	-0-	-773	-0-	28	1	459	2	N	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	2	N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	N	1320	-0-	-385	-0-	65	1	1255	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	119	-0-	-408	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
06	510	N	264	-0-	-246	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	2	N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	2	N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	49	1	957	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	954	-0-	-2332	-0-	51	1	903	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2473	-0-	-707	-0-	142	1	2331	2	N	-0-					-0-
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	233	1	4538	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2072	-0-	-1214	-0-	89	1	1983	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	270	1	5216	2	N	-0-					-0-

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
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	756	-0-	-1974	-0-	43	1	713	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2756	-0-	-65	-0-	134	1	2622	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	1952	-0-	-559	-0-	84	1	1868	2	N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	2759	N	2728	-0-	-31	-0-	134	1	2594	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	350	-0-	-983	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	575	-0-	-715	-0-	33	1	542	2	N	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1479	2	N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	2	N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	86	1	1664	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	799	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3193	-0-	93	93	156	1	3037	2	N	-0-					-0-
08	2565	N	2472	-0-	-93	-0-	106	1	2366	2	N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	139	1	2695	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
06	720	N	204	-0-	-516	-0-	12	1	192	2	N	-0-			-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-			-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	18	1	342	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	837	N	97	-0-	-740	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	317	-0-	-913	-0-	18	1	299	2	N	-0-			-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	765	2	N	-0-			-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	N	-0-			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
10	806	N	680	-0-	-126	-0-	33	1	647	2	N	-0-			-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
06	660	N	417	-0-	-243	-0-	24	1	393	2	N	-0-			-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	33	1	640	2	N	-0-			-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	N	-0-			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	889	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527	N	44	-0-	-483	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
06	510	N	423	-0-	-87	-0-	24	1	399	2	N	-0-			-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	623	2	N	-0-			-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	2	N	-0-			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	44	1	844	2	N	-0-			-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	322	-0-	-1259	-0-	17	1	305	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	745	-0-	-575	-0-	43	1	702	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	85	1	1651	2	N	-0-			-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	N	-0-			-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	128	1	2476	2	N	-0-			-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	1080	N	431	-0-	-649	-0-	25	1	406	2	N	-0-			-0-
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	121	1	2366	2	N	-0-			-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10	1178	N	775	-0-	-403	-0-	38	1	737	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	62	-0-	-465	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
06	510	N	103	-0-	-407	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	2	N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	53	1	1025	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

*05	86		-0-	-0-	-86	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	179	1	1103	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	133	1	737	2	N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	135	1	830	2	N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	194	1	304	2	N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	159	1	881	2	N	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	409	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) //CONT.// 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
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
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 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
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	870	-0-	-1021	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	989	-0-	-1181	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 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
05	10726	X	2832	-0-	-7894	-0-	2832	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT			-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	934	-0-	-3685	-0-	934	3		N	-0-			-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-				N	-0-			-0-
07	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			-0-
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3		N	-0-			-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	424	-0-	-1188	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT			-0-
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	1481	-0-	-2518	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

05	4681	X	1663	-0-	-3018	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
07	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

05	930	X	57	-0-	-873	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

05	4805	X	549	-0-	-4256	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	105	-0-	-6250	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

05	14026	X	-0-	-0-	-14026	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	108	-0-	-2806	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
07	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	DELQ	PR	130	-0-	130	130	130	2			N	-0-					-0-
06	138	N	8	-0-	-130	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

05	DELQ	PR	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
06	17	N	3	-0-	-14	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

05	DELQ PR		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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

05	DELQ PR		88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					-0-
06	236	N	148	-0-	-88	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

05	DELQ PR		63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-
06	79	N	16	-0-	-63	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

05	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

05	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

05	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

05	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

05	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

05	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31 N	30	-0-	-1		-0-	30	1			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5		-0-	25	1			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1		-0-	30	1			N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9		-0-	22	1			N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7		-0-	23	1			N	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15		-0-	16	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

05	32 N	32	-0-	-0-		-0-	32	1			N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31	1			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10		-0-	21	1			N	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12		-0-	19	1			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10		-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10		-0-	21	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1		N	-0-			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1		N	-0-			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1		N	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1		N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1		N	-0-			-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1		N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	1		N	-0-			-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1		N	-0-			-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1		N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1		N	-0-			-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1		N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1		N	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-			-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1		N	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1		N	-0-			-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1		N	-0-			-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1		N	-0-			-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1		N	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

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

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

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

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-